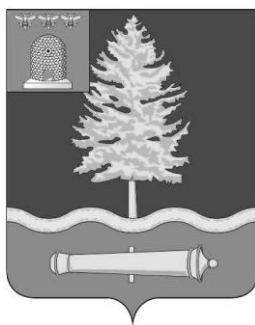


СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор
ООО Компания «Интегратор»

УТВЕРЖДАЮ:
Глава города Котовска

_____ Е.А. Блинов
« ____ » _____ 2022 г.

_____ А.М. Плахотников
« ____ » _____ 2022 г.



**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КОТОВСКА ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД НА ПЕРИОД ДО 2029 ГОДА**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

СТ-47541/22.00-00



ИНТЕГРАТОР

Инженерные системы

Общество с ограниченной ответственностью Компания
«Интегратор»
150001, г. Ярославль, пр-кт Московский, д. 82а, помещ. 1
www.int76.ru

Заказчик: Администрация города Кото夫ска (Муниципальный контракт от 12.05.2022 №СТ-05/22)

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КОТОВСКА ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД НА ПЕРИОД ДО 2029 ГОДА**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

СТ-47541/22.00-00

Генеральный директор

_____ (подпись)

Е.А. Блинов

2022

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|---|----|
| РАЗДЕЛ 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения | 11 |
| 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления..... | 11 |
| 1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе | 12 |
| 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе | 14 |
| РАЗДЕЛ 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей..... | 15 |
| 2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии | 15 |
| 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии | 15 |
| 2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе | 16 |
| 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения..... | 27 |
| 2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения..... | 27 |
| РАЗДЕЛ 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя | 28 |
| 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей | 28 |
| 3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения..... | 39 |
| РАЗДЕЛ 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... | 40 |



| | | |
|--|---|----|
| 4.1. | Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... | 40 |
| 4.2. | Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 42 |
| РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии..... | | 43 |
| 5.1. | Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения | 43 |
| 5.2. | Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии | 43 |
| 5.3. | Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения | 44 |
| 5.4. | Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных | 44 |
| 5.5. | Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно | 44 |
| 5.6. | Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..... | 44 |
| 5.7. | Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации..... | 44 |
| 5.8. | Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения | 45 |
| 5.9. | Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..... | 45 |
| 5.10. | Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива..... | 45 |
| РАЗДЕЛ 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..... | | 46 |
| 6.1. | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)..... | 46 |



| | | |
|--|---|------------|
| 6.2. | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку | 46 |
| 6.3. | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения | 46 |
| 6.4. | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "5.1" Части 5 настоящего документа | 46 |
| 6.5. | Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей | 47 |
| РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ | | 64 |
| РАЗДЕЛ 8. Перспективные топливные балансы | | 65 |
| 8.1. | Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе | 65 |
| 8.2. | Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 76 |
| РАЗДЕЛ 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение | | 77 |
| 9.1. | Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе | 77 |
| 9.2. | Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе | 110 |
| 9.3. | Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе | 110 |
| 9.4. | Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе | 110 |
| 9.5. | Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям | 110 |
| РАЗДЕЛ 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) | | 111 |
| 10.1. | Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) | 111 |
| 10.2. | Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | 111 |
| 10.3. | Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией | 111 |



| | |
|--|-----|
| 10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 114 |
| 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения..... | 115 |
| РАЗДЕЛ 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | 116 |
| РАЗДЕЛ 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям | 117 |
| РАЗДЕЛ 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта российской федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения..... | 118 |
| 13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии..... | 118 |
| 13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии | 118 |
| 13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения | 118 |
| 13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения | 118 |
| 13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии . | 119 |
| 13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения | 119 |
| 13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и | |



| | |
|--|-----|
| указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения | 119 |
| РАЗДЕЛ 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 120 |
| 14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях..... | 120 |
| 14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 120 |
| 14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)..... | 121 |
| 14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети..... | 121 |
| 14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности..... | 122 |
| 14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке..... | 122 |
| 14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)..... | 123 |
| 14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | 123 |
| 14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)..... | 123 |
| 14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 123 |
| 14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | 124 |
| 14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | 124 |
| 14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения) | 125 |
| РАЗДЕЛ 15. Ценовые (тарифные) последствия..... | 126 |



ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

| | |
|--|----|
| Таблица 1.1 – Планируемое размещение объектов общественного строительства.. | 11 |
| Таблица 1.2 – Сводные показатели прироста спроса на тепловую мощность для целей отопления общественных зданий по г. Кото夫ска на период до 2029 года, Гкал/ч | 12 |
| Таблица 1.3 – Сводные показатели прироста спроса на тепловую мощность для целей горячего водоснабжения общественных зданий по г. Кото夫ск на период до 2029 года, Гкал/ч..... | 13 |
| Таблица 2.1 – Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих организаций | 15 |
| Таблица 2.2 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной СОШ №1 АО «ТСК» | 17 |
| Таблица 2.3 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 18 |
| Таблица 2.4 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 19 |
| Таблица 2.5 - Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 20 |
| Таблица 2.6 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 21 |
| Таблица 2.7 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 22 |
| Таблица 2.8 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 23 |
| Таблица 2.9 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной ул. Строительная, 17а МБУ «Городское хозяйство» | 24 |
| Таблица 2.10 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной ОАО «Искож» | 25 |
| Таблица 2.11 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной бассейна ул. Свободы, 2г | 26 |
| Таблица 2.11 – Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения | 27 |
| Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной СОШ №1 АО «ТСК» | 29 |
| Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя БМК-1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 30 |
| Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя БМК-2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 31 |
| Таблица 3.4 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 32 |
| Таблица 3.5 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 33 |
| Таблица 3.6 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 34 |



| | |
|---|-----|
| Таблица 3.7 - Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 35 |
| Таблица 3.8 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной ул. Строительная, 17а МБУ «Городское хозяйство» | 36 |
| Таблица 3.9 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной ОАО «Искож» | 37 |
| Таблица 3.9 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной бассейна ул. Свободы, 2г | 38 |
| Таблица 4.1 – Перечень инвестиционных площадок | 41 |
| Таблица 5.1 - Сводный перечень мероприятий по строительству источников теплоснабжения г. Кото́вска | 43 |
| Таблица 5.2 – Сводный перечень мероприятий по реконструкции источников теплоснабжения г. Кото́вска | 43 |
| Таблица 5.3 – Температурные графики качественного регулирования отпуска теплоносителя | 45 |
| Таблица 6.1 – Предложения по реконструкции тепловых сетей | 47 |
| Таблица 6.2 – Перечень участков сетей, предусмотренных к реконструкции проектно-сметной документацией в 2023 году | 55 |
| Таблица 6.3 – Перечень участков сетей, предусмотренных к реконструкции проектно-сметной документацией в 2024 году | 59 |
| Таблица 8.1 – Нормативные запасы топлива | 65 |
| Таблица 8.2 – Существующие и перспективные топливные балансы котельной СОШ №1 АО «ТСК» | 66 |
| Таблица 8.3 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 67 |
| Таблица 8.4 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 68 |
| Таблица 8.5 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 69 |
| Таблица 8.6 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 70 |
| Таблица 8.7 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 71 |
| Таблица 8.8 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 72 |
| Таблица 8.9 – Существующие и перспективные топливные балансы котельной ул. Строительная, 17а МБУ «Городское хозяйство» | 73 |
| Таблица 8.10 – Существующие и перспективные топливные балансы котельной ОАО «Искож» | 74 |
| Таблица 8.11 – Существующие и перспективные топливные балансы котельной бассейна ул. Свободы, д. 2г | 75 |
| Таблица 9.1 – Инвестиции в строительство по системе теплоснабжения г. Кото́вска за 2023 - 2029 годы (с перспективой до 2034 года) | 78 |
| Таблица 10.1 – Реестр ЕТО | 111 |
| Таблица 10.2 – Перечень теплоснабжающих организаций г. Кото́вска | 115 |



| | |
|---|-----|
| Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 120 |
| Таблица 14.2 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 120 |
| Таблица 14.3 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 121 |
| Таблица 14.4 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети..... | 121 |
| Таблица 14.5 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 122 |
| Таблица 14.6 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке..... | 122 |
| Таблица 14.7 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 123 |
| Таблица 14.8 – Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 124 |
| Таблица 14.9 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 124 |
| Таблица 14.10 – Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 125 |
| Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 127 |
| Таблица 15.2 - Прогнозный тариф на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям для МБУ «Городское хозяйство» и ОАО «Искож»..... | 128 |



Условные обозначения и сокращения

| Условные обозначения и сокращения | Трактовка обозначения (сокращения) |
|-----------------------------------|--|
| АО | Акционерное общество |
| АО «ТСК» | АО «Тамбовская сетевая компания» |
| БОС | Биологические очистные сооружения |
| ВПУ | Водоподготовительная установка |
| ГВС | Горячее водоснабжение |
| ЕТО | Единая теплоснабжающая организация |
| МКД | Многоквартирный дом |
| ОВ | Отопительно-вентиляционная нагрузка |
| ООО | Общество с ограниченной ответственностью |
| РСО | Ресурсоснабжающая организация |
| СанПиН | Санитарные нормы и правила |
| СНиП | Строительные нормы и правила |

РАЗДЕЛ 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Перечень вводимых площадей на период действия схемы объектов общественного строительства, представлен в таблице ниже.

Таблица 1.1 – Планируемое размещение объектов общественного строительства

| № п.п. | Позиция планируемой общественной зоны (ОДЗ) | Наименование объекта | Вместимость, мест | Площадь, м ² | Нагрузка теплоснабжения, Гкал/ч | Кадастровый номер | Местоположение на территории городского округа | Очередность реализации, год |
|--------|---|--|-------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------|--|-----------------------------|
| 1 | ОДЗ | Бассейн в г. Котовске Тамбовской области (в т.ч. строительство собственной котельной)* | 40 | 1 309 | 0,69 | 0000044 | ул. Свободы, д. 2г, г. Котовск, Тамбовская область | Октябрь 2022 |
| 2 | ОДЗ | Перевод тепловой нагрузки здания манежа с БМК-4 на котельную бассейна (см. п. 1) | - | - | 0,0835 | - | г. Котовск, ул. Октябрьская, д. 136 | Октябрь 2022 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото́вска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п.п. | Позиция планируемой общественной оделовой зоны (ОДЗ) | Наименование объекта | Вместимость, мест | Площадь, м ² | Нагрузка теплоснабжения, Гкал/ч | Кадастровый номер | Местоположение на территории городского округа | Очередность реализации, год |
|--------|--|--|-------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------|--|-----------------------------|
| 3 | ОДЗ | Расселение аварийного дома г. Котовск, пр-т Труда, д. 13 | - | - | 0,093 | - | г. Котовск, пр-т Труда, д. 13 | 2022 |
| 4 | ОДЗ | Расселение аварийного дома г. Котовск, ул. Посконкина, д. 23 | - | - | 0,086 | - | г. Котовск, ул. Посконкина, д. 23 | 2022 |
| 5 | ОДЗ | Расселение аварийного дома г. Котовск, ул. Октябрьская, д. 2 | - | - | 0,133 | - | г. Котовск, ул. Октябрьская, д. 2 | 2023 |
| 6 | ОДЗ | Строительство 8-ми этажного жилого дома по адресу: г. Котовск, проспект Труда, д. 3 на месте сноса ветхого жилья | - | - | 0,6 | - | г. Котовск, проспект Труда, д. 3 | 2026 |

*по информации Администрации г. Кото́вска планируется передача котельной ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» на правах долгосрочной аренды

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе приведены в таблицах ниже.

Таблица 1.2 – Сводные показатели прироста спроса на тепловую мощность для целей отопления общественных зданий по г. Кото́вска на период до 2029 года, Гкал/ч

| № п/п | Наименование | 2020 | 2021 | Прирост нагрузки ОВ, Гкал/ч | | | | | | | | |
|-------|----------------|------|------|-----------------------------|------|------|------|------|------|------|------|--|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | |
| 1 | Северный район | | | | | | | | | | | |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование | 2020 | 2021 | Прирост нагрузки ОВ, Гкал/ч | | | | | | | |
|-------|-------------------------------------|-------|-------|-----------------------------|--------|--------|------|------|------|------|------|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1.1 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 11,08 | 11,08 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1 | Котельная №1 | 11,08 | 11,08 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Центральный район | | | | | | | | | | |
| 2.1 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 26,55 | 26,55 | 0,508 | -0,093 | -0,133 | 0 | 0,6 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | Котельная №2 | 19,24 | 19,24 | 0 | -0,093 | 0 | 0 | 0,6 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | Котельная №3 | 1,65 | 1,65 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.3 | Котельная №4 | 5,66 | 5,66 | -0,0835 | 0 | -0,133 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.4 | Котельная бассейна, ул. Свободы, 2г | - | - | 0,5915 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | АО «Тамбовская сетевая компания» | 0,3 | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.1 | Котельная СОШ №1, ул. Набережная, 3 | 0,3 | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Южный район | | | | | | | | | | |
| 3.1 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 17,93 | 17,93 | 0 | -0,086 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.1 | Котельная №5 | 3,24 | 3,24 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Котельная №6 | 14,69 | 14,69 | 0 | -0,086 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Муниципальная собственность | 0,15 | 0,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.1 | Котельная ул. Строителей, 17а | 0,15 | 0,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | ОАО «Искож» | 0,64 | 0,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.1 | Котельная ул. Октябрьская, 1а | 0,64 | 0,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО: | 56,65 | 56,65 | 0,508 | -0,179 | -0,133 | 0 | 0,6 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 1.3 – Сводные показатели прироста спроса на тепловую мощность для целей горячего водоснабжения общественных зданий по г. Котовск на период до 2029 года, Гкал/ч

| № п/п | Наименование | 2020 | 2021 | Прирост нагрузки ГВС, Гкал/ч | | | | | | | |
|-------|-------------------------------------|------|------|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 1 | Северный район | | | | | | | | | | |
| 1.1 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 3,71 | 3,71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1 | Котельная №1 | 3,71 | 3,71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Центральный район | | | | | | | | | | |
| 2.1 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,64 | 0,64 | 0,079 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | Котельная №2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | Котельная №3 | 0,64 | 0,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.3 | Котельная №4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.4 | Котельная бассейна, ул. Свободы, 2г | - | - | 0,079 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | АО «Тамбовская сетевая компания» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.1 | Котельная СОШ №1, ул. Набережная, 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование | 2020 | 2021 | Прирост нагрузки ГВС, Гкал/ч | | | | | | | |
|-------|------------------------------------|-------------|-------------|------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| 3 | Южный район | | | | | | | | | | |
| 3.1 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 4,51 | 4,51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.1 | Котельная №5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2 | Котельная №6 | 4,51 | 4,51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Муниципальная собственность | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.1 | Котельная ул. Строителей, 17а | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | ОАО «Искож» | 0,23 | 0,23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3.1 | Котельная ул. Октябрьская, 1а | 0,23 | 0,23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ИТОГО: | 9,09 | 9,09 | 0,079 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Увеличение объема потребления тепловой энергии ожидается для котельной №2 и котельной бассейна.

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Теплоснабжение объектов производственного и складского назначения, в зависимости от их расположения, предполагается обеспечивать, как от существующих источников централизованного теплоснабжения, так и от собственных.

В Разделе 4 отражен перечень инвестиционных площадок для возможного размещения перспективных объектов в производственных зонах.

Подключение к источникам централизованного теплоснабжения тепловой энергии возможно только при наличии технической возможности и определяется в каждом случае отдельно.

Информация о существующих и перспективных балансах потребления тепловой энергии отражена в разделе 8 «Перспективные топливные балансы».



РАЗДЕЛ 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Теплоснабжение г. Кото夫ска производится от 9 тепловых источников, принадлежащих (находящихся на обслуживании) различным теплоснабжающим организациям. Котельные осуществляют теплоснабжение жилого фонда города, объектов социальной сферы и сторонних организаций, а также промышленных предприятий.

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории г. Кото夫ска осуществляется по смешанной схеме.

Территория г. Кото夫ска условно разделена на 3 планировочных района: Северный, Центральный и Южный.

Таблица 2.1 – Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих организаций

| № п/п | Обслуживающая организация | Наименование источника | Зона эксплуатационной ответственности |
|-------|------------------------------------|---|--|
| 1 | АО «Тамбовская сетевая компания» | Котельная СОШ №1, ул. Набережная, 3 | МБОУ «Школа-ЭКОТЕХ» по ул. Набережной |
| 2 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | БМК-1, г. Кото夫ск, ул. Новая, район д.7 | ул. Гаврилова, Новая, Октябрьская, Лесхозная, Дружбы |
| | | БМК-2, г. Кото夫ск, ул. Советская, в районе д.9 | ул. Кирова, Кото夫ского, Октябрьская, Набережная, Красногвардейская, Гаврилова, Проспект труда, Свободы |
| | | БМК-3, г. Кото夫ск, ул. Советская, в районе д.9 | ул. Пионерская, Советская, Свободы |
| | | БМК-4, г. Кото夫ск, ул. Октябрьская, в районе д.13 | ул. Октябрьская, Свободы, Колхозная |
| | | БМК-5, г. Кото夫ск, ул. Колхозная, в районе д.5 | ул. Колхозная, Зеленая |
| | | БМК-6, г. Кото夫ск, ул. Посконкина, в районе д.1 | ул. Посконкина, Мичурина, 9-й Пятилетки, Проезд Стройгородка |
| 3 | МБУ «Городское хозяйство» | Котельная, г. Кото夫ск, ул. Строительная, 17а | 4 многоквартирных жилых дома по ул. Строительной |
| 4 | ОАО «Искож» | Котельная ул. Октябрьская, 1а | Работает на нужды собственных объектов и жилых домов, гор. бани, гор. стадиона |

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются индивидуальными жилыми застройками с вкраплением малоэтажной жилой застройки. Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы автономными газовыми теплогенераторами. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются



проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели.

Для обеспечения теплом планируемого к постройке бассейна планируется строительство индивидуальной котельной на нужды бассейна.

При подключении индивидуальной жилой застройки к сетям централизованного теплоснабжения низкая плотность тепловой нагрузки и высокая протяженность тепловых сетей малого диаметра влечет за собой увеличение тепловых потерь через изоляцию трубопроводов и с утечками теплоносителя и высокие финансовые затраты на строительство таких сетей.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников теплоснабжения г. Кото́вска приведены в таблицах ниже.



Таблица 2.2 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной СОШ №1 АО «ТСК»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| отопление | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |



Таблица 2.3 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 | 17,02 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,47 | 1,45 | 1,42 | 1,41 | 1,4 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 |
| отопление | Гкал/ч | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 | 11,08 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 | 16,65 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,39 | 0,41 | 0,44 | 0,45 | 0,46 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |

Таблица 2.4 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,01 | 1,98 | 1,95 | 1,92 | 1,89 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 19,24 | 19,24 | 19,24 | 19,24 | 19,147 | 19,147 | 19,147 | 19,747 | 19,747 | 19,747 | 19,747 |
| отопление | Гкал/ч | 19,24 | 19,24 | 19,24 | 19,24 | 19,147 | 19,147 | 19,147 | 19,747 | 19,747 | 19,747 | 19,747 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 19,24 | 19,24 | 19,24 | 19,24 | 19,147 | 19,147 | 19,147 | 19,747 | 19,747 | 19,747 | 19,747 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,62 | 0,743 | 0,773 | 0,803 | 0,233 | 0,253 | 0,253 | 0,253 |

Таблица 2.5 - Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,3 | 0,3 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,26 | 0,25 | 0,25 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| отопление | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,62 | 1,62 | 1,63 | 1,63 | 1,64 | 1,66 | 1,67 | 1,67 |



Таблица 2.6 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,56 | 0,55 | 0,54 | 0,52 | 0,51 | 0,51 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,5765 | 5,5765 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 |
| отопление | Гкал/ч | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,5765 | 5,5765 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,5765 | 5,5765 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 | 5,4435 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5835 | 0,5835 | 0,7265 | 0,7365 | 0,7465 | 0,7665 | 0,7765 | 0,7765 |

Таблица 2.7 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,31 | 0,3 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| отопление | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,66 | 0,67 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |

Таблица 2.8 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БМК-6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 11 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 | 22,36 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,9 | 1,88 | 1,86 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,114 | 19,114 | 19,114 | 19,114 | 19,114 | 19,114 | 19,114 |
| отопление | Гкал/ч | 14,69 | 14,69 | 14,69 | 14,69 | 14,604 | 14,604 | 14,604 | 14,604 | 14,604 | 14,604 | 14,604 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 | 21,87 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,114 | 19,114 | 19,114 | 19,114 | 19,114 | 19,114 | 19,114 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,836 | 0,856 | 0,876 | 0,896 | 0,906 | 0,906 | 0,906 |

Таблица 2.9 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной ул. Строительная, 17а МБУ «Городское хозяйство»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| отопление | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |



Таблица 2.10 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной ОАО «Искож»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| отопление | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | 5,67 | 5,67 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,7 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 | 5,71 |



Таблица 2.11 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной бассейна ул. Свободы, 2г

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | - | - | - | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | - | - | - | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | - | - | - | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 |
| Потери располагаемой тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | - | - | - | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | - | - | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | - | - | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 |
| отопление | Гкал/ч | - | - | - | 0,5915 | 0,5915 | 0,5915 | 0,5915 | 0,5915 | 0,5915 | 0,5915 | 0,5915 |
| вентиляция | Гкал/ч | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | - | - | - | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | - | - | - | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 | 0,681 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 | 0,6705 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | - | - | - | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 | 0,0025 |

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

В г. Кото夫ске отсутствуют источники тепловой энергии, для которых зона действия источника расположена в границах нескольких населенных пунктов.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения для источников теплоснабжения г. Кото夫ска приведены в таблице ниже.

Таблица 2.12 – Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

| № п/п | Обслуживающая организация | Наименование источника | Значение радиуса эффективного теплоснабжения, км |
|-------|------------------------------------|--|--|
| 1 | АО «Тамбовская сетевая компания» | Котельная СОШ №1, ул. Набережная, 3 | —* |
| 2 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | Котельная №1, г. Кото夫ск, ул. Новая, район д.7 | 0,662 |
| | | Котельная №2, г. Кото夫ск, ул. Советская, в районе д.9 | 1,155 |
| | | Котельная №3, г. Кото夫ск, ул. Советская, в районе д.9 | 0,481 |
| | | Котельная №4, г. Кото夫ск, ул. Октябрьская, в районе д.13 | 0,502 |
| | | Котельная №5, г. Кото夫ск, ул. Колхозная, в районе д.5 | 0,341 |
| | | Котельная №6, г. Кото夫ск, ул. Посконкина, в районе д.1 | 0,902 |
| 3 | МБУ «Городское хозяйство» | Котельная, г. Кото夫ск, ул. Строительная, 17а | н/д |
| 4 | ОАО «Искож» | Котельная ул. Октябрьская, 1а | 0,269 |

* Блочная котельная расположена в пристройке к школе, расчет радиуса в данном случае не целесообразен.



РАЗДЕЛ 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей приведены в таблицах ниже.



Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной СОШ №1 АО «ТСК»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Средневзвешенный срок службы | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя БМК-1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 4,23 | 4,23 | 4,23 | 3,94 | 3,69 | 3,47 | 3,28 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 1,93 | 1,68 | 1,46 | 1,27 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 | 6,04 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,1 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 15,77 | 15,77 | 15,77 | 16,06 | 16,31 | 16,53 | 16,72 | 16,88 | 16,88 | 16,88 | 16,88 |
| Доля резерва | % | 79 | 79 | 79 | 80 | 82 | 83 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 |

Таблица 3.3 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя БМК-2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 6,51 | 6,51 | 6,51 | 5,76 | 5,1 | 4,5 | 3,98 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 2,65 | 1,99 | 1,39 | 0,87 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 24,88 | 24,88 | 24,88 | 24,88 | 24,88 | 24,88 | 24,88 | 24,88 | 24,88 | 24,88 | 24,88 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 7,24 | 7,9 | 8,5 | 9,02 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| Доля резерва | % | 50 | 50 | 50 | 56 | 61 | 65 | 69 | 73 | 73 | 73 | 73 |

Таблица 3.4 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,46 | 1,3 | 1,16 | 1,04 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,23 | 1,07 | 0,93 | 0,81 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,74 | 0,9 | 1,04 | 1,16 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| Доля резерва | % | 25 | 25 | 25 | 34 | 41 | 47 | 53 | 58 | 58 | 58 | 58 |

Таблица 3.5 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,5 | 1,41 | 1,33 | 1,26 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,71 | 0,62 | 0,54 | 0,47 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 | 6,34 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,5 | 3,59 | 3,67 | 3,74 | 3,81 | 3,81 | 3,81 | 3,81 |
| Доля резерва | % | 68 | 68 | 68 | 70 | 72 | 73 | 75 | 76 | 76 | 76 | 76 |

Таблица 3.6 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,43 | 1,29 | 1,17 | 1,07 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,06 | 0,92 | 0,8 | 0,7 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 2,07 | 2,21 | 2,33 | 2,43 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| Доля резерва | % | 55 | 55 | 55 | 59 | 63 | 67 | 69 | 72 | 72 | 72 | 72 |

Таблица 3.7 - Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 | 21,5 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 |
| Доля резерва | % | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 | 62 |

Таблица 3.8 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной ул. Строительная, 17а МБУ «Городское хозяйство»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Средневзвешенный срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 3.9 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной ОАО «Искож»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 |
| Доля резерва | % | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |

Таблица 3.10 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя котельной бассейна ул. Свободы, 2г

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Собственные нужды | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Доля резерва | % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в составе таблиц предыдущего пункта (3.1).



РАЗДЕЛ 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Согласно утвержденной Схемы теплоснабжения, Котовская ТЭЦ-2 была признана неперспективной (в соответствии с Приказом Минэнерго № 94 от 26.02.2015), решением Администрации г. Кото夫ска с 06.03.2017 было произведено ее закрытие. С учетом этого, в 2017 году, в целях обеспечения жителей города и прочих потребителей теплоснабжением и горячим водоснабжением, было запланировано и выполнено строительство шести котельных с подключением их к существующим сетям теплоснабжения:

- котельная №1 мощностью 19,8 МВт с инженерными сетями по адресу: Тамбовская область, г. Кото夫ск, ул. Новая, район д.7;
- котельная №2 мощностью 26 МВт с инженерными сетями по адресу: Тамбовская область, г. Кото夫ск, ул. Советская, район д.9;
- котельная №3 мощностью 5 МВт с инженерными сетями по адресу: Тамбовская область, г. Кото夫ск, ул. Советская, район д.9;
- котельная №4 мощностью 8 МВт с инженерными сетями по адресу: Тамбовская область, г. Кото夫ск, ул. Октябрьская, район д.13;
- котельная №5 мощностью 5 МВт с инженерными сетями по адресу: Тамбовская область, г. Кото夫ск, ул. Колхозная, район д.5;
- котельная №6 мощностью 26 МВт с инженерными сетями по адресу: Тамбовская область, г. Кото夫ск, ул. Посконкина, район д.1.

Строительство новых котельных с инженерными сетями осуществлено на условиях концессионного соглашения. Победителем конкурса на право заключения концессионного соглашения признано ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО».

Поскольку данный вариант полностью соответствует перспективе развития в утвержденной ранее Схеме теплоснабжения г. Кото夫ска, рассмотрение иных новых вариантов развития городской системы теплоснабжения нецелесообразно.

В 2021 году была построена МБОУ «Школа-ЭКОТЕХ», расположенная по адресу Октябрьская ул., д. 38. Теплоснабжение – от индивидуального источника.

Согласно генеральному плану г. Кото夫ска, в перспективе к системе теплоснабжения планируется подключение объектов общественного строительства, и реконструкция одного объекта общественного строительства:

- Строительство бассейна – объект по адресу Свободы ул., д. 2г, для обеспечения теплом в 2022 году построена индивидуальная котельная, к которой планируется переключить здание манежа МБУДО «Детско-юношеская спортивная школа №2». По информации Администрации г. Кото夫ска, данную котельную планируется передать ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» в рамках концессионного соглашения;
- Реконструкция МБОУ «СОШ № 3 с углубленным изучением отдельных предметов» с пристройкой спортивного зала – увеличение нагрузки будет обеспечено существующими мощностями котельной №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»;
- Реконструкция котельной МБУ «Городское хозяйство».



Также планируется подключение к системе централизованного теплоснабжения, строящегося 8-ми этажного жилого дома по адресу «Проспект труда, 3» на месте сноса ветхого жилья. Подключить его планируется к котельной №2.

Кроме того, в целях повышения надёжности и качества теплоснабжения необходимо проводить поэтапную реконструкцию сетей горячего водоснабжения (перечень участков отражён в настоящей схеме).

В настоящее время рассматривается возможность строительства Индустриального парка в составе городского округа г. Кото夫ска. В части теплоснабжения на площадке планируется строительство источника тепловой энергии мощностью порядка 10 МВт. Источник будет снабжать энергетическими ресурсами ориентировочно 5-6 компаний на площадке, эксплуатацией будет заниматься управляющая компания от предполагаемого застройщика.

Также, в настоящее время активно осваивается территория коттеджной и среднеэтажной застройки «Новый Кото夫ск». Общая площадь территории составляет 137,6 га. Теплоснабжение данной территории предполагается индивидуальное газовое.

Помимо этого, в г. Кото夫ске имеются 8 инвестиционных площадок строительства промышленных предприятий. Сводная информация по площадкам приведена в таблице ниже.

Таблица 4.1 – Перечень инвестиционных площадок

| № п/п | Тип площадки (краткое описание) | Кадастровый номер | Адрес площадки | Предполагаемые направления использования |
|--------------|--|--------------------------|---|--|
| 1 | Северная часть города, с западной стороны граничит с ФКП «Тамбовский пороховой завод», с южной стороны- с территорией ТЭЦ, с северной стороны участка на расстоянии 50 м проходит граница территории ОАО «КЛКЗ», преобладает древесно кустарниковая растительность | 68:25:0000071:107 | г. Кото夫ск, пр. Железнодорожны й, 8/1 | Промышленные предприятия, II-III класс вредности. Имеющие санитарно-защитную зону 300-500м в соответствии с САНПИН 2.2.1/2.1.1.1200-03 |
| 2 | Северная часть города, с восточной стороны граничит с ОАО «КЛКЗ», с южной стороны участка на расстоянии 350-500 м проходит граница территории ФКП «Тамбовский пороховой завод» и ТЭЦ, преобладает древесно-кустарниковая растительность | - | г. Кото夫ск ул. Железнодорожная, с западной Границы ОАО «КЛКЗ» | Промышленные предприятия, IV-V класс вредности, Имеющие санитарно-защитную зону 50-100м в соответствии с САНПИН 2.2.1/2.1.1.1200-03 |
| 3 | Северная часть города, с юго-восточной стороны на расстоянии 150м от ООО «КоСМО», преобладает древеснокустарниковая растительность | 68:25:0000011:16 | г. Кото夫ск, проезд Железнодорожны й, 2А/3 | Промышленные предприятия, IV-V класс вредности, имеющие санитарно-защитную зону 50-100м в соответствии с САНПИН 2.2.1/2.1.1.1200-03 |
| 4 | Северная часть города, с юго-восточной стороны на расстоянии 200м от ООО «КоСМО», преобладает древеснокустарниковая растительность | 68:25:0000011:15 | г. Кото夫ск, проезд Железнодорожны й, 2А/2 | Промышленные предприятия, IV-V класс вредности, имеющие санитарно-защитную зону 50-100м в соответствии с САНПИН 2.2.1/2.1.1.1200-03 |
| 5 | Северная часть города, с восточной стороны на расстоянии 70м от ООО «КоСМО», с юго-восточной стороны на расстоянии 200м от ФКП | - | г. Кото夫ск, проезд Железнодорожны й, 2Б/1 | Промышленные предприятия, IV-V класс вредности, имеющие санитарно-защитную зону 50-100м в |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Тип площадки (краткое описание) | Кадастровый номер | Адрес площадки | Предполагаемые направления использования |
|--------------|---|--------------------------|---|--|
| | «Тамбовский пороховой завод», преобладает древеснокустарниковая растительность | | | соответствии с САНПИН 2.2.1/2.1.1.1200-03 |
| 6 | Северная часть города, с западной стороны граничит с многоэтажной застройкой, с южной стороны - территория садовых товариществ | - | г. Котовск, бывший завод ЖБИ, район ул. Гаврилова, ул. Кирова | Промышленные предприятия, IV-V класс вредности, имеющие санитарно-защитную зону 50-100м в соответствии с САНПИН 2.2.1/2.1.1.1200-03 |
| 7 | Северная часть города, с западной стороны граничит с ФКП «Тамбовский пороховой завод», с южной стороны- с территорией ТЭЦ, с северной стороны участка на расстоянии 50 м проходит граница территории ОАО «КЛКЗ», преобладает древеснокустарниковая растительность | 68:25:0000071:470 | г. Котовск, пр. Железнодорожны й, 8/1 | Промышленные предприятия, II-III класс вредности, имеющие санитарно-защитную зону 300-500м в соответствии с САНПИН 2.2.1/2.1.1.1200-03 |
| 8 | Северная часть города, с западной стороны граничит с ФКП «Тамбовский пороховой завод», с южной стороны- с территорией ТЭЦ, с северной стороны участка на расстоянии 50 м проходит граница территории ОАО «КЛКЗ», преобладает древеснокустарниковая растительность | 68:25:0000071:108 | г. Котовск, пр. Железнодорожны й, 8/1 | Промышленные предприятия, II-III класс вредности, имеющие санитарно-защитную зону 300-500м в соответствии с САНПИН 2.2.1/2.1.1.1200-03 |

Подробная информация по данным инвестиционным площадкам имеется на официальном сайте Администрации г. Кото夫ска. В случае нахождения инвестора под какую-либо из данных площадок, при актуализации Схемы теплоснабжения может быть рассмотрен вариант организации теплоснабжения на этих площадках.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Ввиду отсутствия разных вариантов перспективного развития систем теплоснабжения города, обоснование выбора приоритетного варианта развития не требуется.



РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В рамках данной схемы предусмотрено строительство индивидуальной котельной для обеспечения теплоснабжением планируемого к постройке в перспективе бассейна по ул. Свободы, 2г.

Таблица 5.1 - Сводный перечень мероприятий по строительству источников теплоснабжения г. Кото́вска

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|-------|--|----------------------------|-------------|-------------|------------------------|-------|
| | | длина, м | диаметр, мм | прочее | начало | конец |
| 1 | Строительство источников теплоснабжения | - | - | - | 2022 | 2022 |
| 1.1 | Строительство индивидуальной котельной на нужды предполагаемого к строительству бассейна | - | - | 0,69 Гкал/ч | 2022 | 2022 |

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В рамках данной Схемы предлагается реконструкция морально и физически устаревшего оборудования котельных. Сводная таблица с мероприятиями представлена ниже. В актуализированной схеме теплоснабжения рассмотрен период не только до 2029 года, но и до 2034 года, т.к. утвержденный Генеральный план г. Кото́вска разработан на период до 2034 года. Здесь и далее период 2030-2033 годы. следует считать лишь экспертным предложением разработчика.

Таблица 5.2 – Сводный перечень мероприятий по реконструкции источников теплоснабжения г. Кото́вска

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|-------|--|----------------------------|-------------|--------|------------------------|-------|
| | | длина, м | диаметр, мм | прочее | начало | конец |
| 1 | Реконструкция физически устаревшего оборудования котельных | - | - | - | 2023 | 2023 |



| | | | | | | |
|-----|--|---|---|----------------|------|------|
| 1.1 | Реконструкция оборудования котельной ул. Строительная, 17а | - | - | 0,33 Гкал/ч | 2023 | 2023 |
|-----|--|---|---|----------------|------|------|

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Отдельных мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не предусмотрено, мероприятия по реконструкции существующих источников теплоснабжения позволят повысить эффективность работы систем теплоснабжения.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

В г. Кото夫ске отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, графики совместной работы с которыми могли быть предусмотрены.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Вывод из эксплуатации, консервация или демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, не требуется.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Перевод котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.



5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети и представлены в таблице ниже.

Таблица 5.3 – Температурные графики качественного регулирования отпуска теплоносителя

| № п/п | Обслуживающая организация | Наименование источника | Температурный график |
|-------|------------------------------------|---------------------------------|----------------------|
| 1 | АО «Тамбовская сетевая компания» | Котельная СОШ №1 | 95/70 |
| 2 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | БМК-1 | 110/70 |
| | | БМК-2 | 110/70 |
| | | БМК-3 | 95/70 |
| | | БМК-4 | 95/70 |
| | | БМК-5 | 95/70 |
| | | БМК-6 | 110/70 |
| 3 | МБУ «Городское хозяйство» | Котельная ул. Строительная, 17а | 95/70 |
| 4 | ОАО «Искож» | Котельная ул. Октябрьская, 1а | 95/70 |

В изменении температурных графиков на источниках тепловой энергии в г. Кото夫ске нет необходимости.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

На весь период разрабатываемой Схемы не планируется изменение установленной мощности источников тепловой энергии.

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива с точки зрения сложившейся системы теплоснабжения города можно считать нецелесообразным.



РАЗДЕЛ 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Существующая система передачи и распределения тепловой энергии не нуждается в реконструкции с целью перераспределения тепловых нагрузок.

Однако, при заключении Концессионного соглашения, Концессионеру были переданы все тепловые сети, включая коллекторы от ТЭЦ. После строительства котельных были осуществлены точки врезки в соответствующие коллектора, а участки от ТЭЦ до котельных теперь не используются. Такие участки предлагается после вывода из эксплуатации исключать из Концессионного соглашения, поскольку по таким участкам невозможно сохранить должный уровень надежности, а перекладка таких участков не имеет смысла. Перечень таких участков приведен в подразделе 1.3.1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения г. Кото夫ска.

6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перспективные потребители тепловой энергии вводятся в эксплуатацию с учетом строительства индивидуального источника тепловой энергии, без подключения к существующей системе.

6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В рамках существующей системы, данное мероприятие не сможет обеспечить необходимую надежность теплоснабжения, по причине недостаточности параметров сетевых насосов котельных.

6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "5.1" Части 5 настоящего документа



Существующая структура теплоснабжения города построена на внедрении новых котельных с целью ухода от поставок тепловой энергии от ТЭЦ, исчерпавшей свой производственный ресурс.

6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Нормативная надежность тепловых сетей достигается за счет перекладки ветхих сетей на новые. Подробно надежность посчитана в Главе 11 Обосновывающих материалов. Перекладка ветхих сетей на новые предлагается на основании Акта технического обследования и отчета об обследовании системы теплоснабжения г. Кото夫ска, проведенном в 2018 году. Согласно отчету, в настоящее время крайне необходима перекладка ветхих сетей. Характеристики сетей с годами ввода в эксплуатацию и остаточным сроком службы приведены в приложениях к Акту технического обследования системы теплоснабжения г. Кото夫ска.

Таблица 6.1 – Предложения по реконструкции тепловых сетей

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|------------|--|----------------------------|------------|--------|------------------------|-------------|
| | | длина, м | диаметр, м | прочее | начало | конец |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 17737,1 | - | - | 2023 | 2033 |
| 1.1 | Котельная №1 | 2149,75 | - | - | 2023 | 2033 |
| 1.1.1 | Реконструкция участка ТК-5-2 - ТК-5-3 | 41,37 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.1.2 | Реконструкция участка ТК-5-5 - Дружбы ул.,5 | 24 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.1.3 | Реконструкция участка ТК-5-6 - Дружбы ул.,7 | 53,25 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.1.4 | Реконструкция участка Врезка к ТК-4-2 - ТК-4-2 | 34 | 0,125 | - | 2023 | 2033 |
| 1.1.5 | Реконструкция участка т.3 - т.4 | 15,39 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.1.6 | Реконструкция участка ТК-4-1 - т.3 | 27,08 | 0,15 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.1.7 | Реконструкция участка К-ТК-316 - Гаврилова ул.,16 | 25 | 0,05 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.1.8 | Реконструкция участка Врезка на Октябрьская ул.,44 - К-ТК-316 | 65 | 0,05 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.1.9 | Реконструкция участка Врезка к ТК-4-2 - ТК-4-2 | 34 | 0,08 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.1.10 | Реконструкция участка ТК-4-8 - ТК-4-9 | 102,3 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.1.11 | Реконструкция участка ТК-4-9 - ТК-4-10 | 63,59 | 0,5 | - | 2023 | 2033 |
| 1.1.12 | Реконструкция участка ТК-4-8 - ТК-4-9 | 102,3 | 0,2 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.1.13 | Реконструкция участка ТК-4-9 - ТК-4-10 | 63,59 | 0,2 | ГВС | 2024 | 2033 |
| 1.1.14 | Реконструкция участка ТК-5-13 - ТК-5-14 | 45 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.1.15 | Реконструкция участка ТК-5-10 - т.29 | 82,06 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.1.16 | Реконструкция участка т.29 - ТК-5-13 | 11,24 | 0,07 | - | 2024 | 2033 |
| 1.1.17 | Реконструкция участка ТК-5-9 - ТК-5-10 | 92,73 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.1.18 | Реконструкция участка т.5 - ТК-4-8 | 53,28 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.1.19 | Реконструкция участка т.4 - т.5 | 127,52 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.1.20 | Реконструкция участка т.29 - ТК-5-12 | 34,76 | 0,08 | - | 2025 | 2033 |
| 1.1.21 | Реконструкция участка т.3 - т.4 | 15,39 | 0,15 | ГВС | 2025 | 2033 |
| 1.1.22 | Реконструкция участка т.4 - т.5 | 127,52 | 0,15 | ГВС | 2025 | 2033 |
| 1.1.23 | Реконструкция участка т.5 - ТК-4-8 | 53,28 | 0,15 | ГВС | 2025 | 2033 |



**Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на
2023 год и на период до 2029 года**

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|------------|--|----------------------------|---------------|----------|------------------------|-------------|
| | | длина, м | диаметр, м | прочее | начало | конец |
| 1.1.24 | Реконструкция участка ТК-5-8 - ТК-5-9 | 156,69 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.1.25 | Реконструкция участка ТК-5-3 - ТК-5-8 | 24,5 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.1.26 | Реконструкция участка ТК-5-3 - ТК-5-4 | 63,07 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.1.27 | Реконструкция участка ТК-5-4 - ТК-5-6 | 186,39 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.1.28 | Реконструкция участка ТК-5-1 - ТК-5-2 | 76,42 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.1.29 | Реконструкция участка ТК-4-3 - ТК-4-6 | 72,69 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.1.30 | Реконструкция участка ТК-4-3 - ТК-4-6 | 72,69 | 0,15 | ГВС | 2026 | 2033 |
| 1.1.31 | Реконструкция участка ТК-5-1 - ТК-5-2 | 76,42 | 0,15 | ГВС | 2026 | 2033 |
| 1.1.32 | Реконструкция участка ТК-4-6 - ТК-4-7 | 42,41 | 0,1 | - | 2027 | 2033 |
| 1.1.33 | Реконструкция участка ТК-4-6 - ТК-4-7 | 84,82 | 0,1 | ГВС | 2027 | 2033 |
| 1.2 | Котельная №2 | 6759,3 | - | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.1 | Реконструкция участка К-ТК-18а - К-ТК-18б | 42,61 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.2 | Реконструкция участка К-ТК-18а - Кирова ул.,37 | 16 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| | Реконструкция участка Н-ТК-22 - ТК-5-14 | 5 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.3 | Реконструкция участка К-ТК-13 - К-ТК-13а | 18 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| | Реконструкция участка К-ТК-20 - К-ТК-21 | 125,81 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.4 | Реконструкция участка Разветвление на Т-ТК-1д(г) - Т-ТК-1г | 28 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.5 | Реконструкция участка КО-ТК-12 - КО-ТК-13 | 21,77 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.6 | Реконструкция участка КО-ТК-11 - КО-ТК-12 | 69,57 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.7 | Реконструкция участка Разветвление на Т-ТК-1д(г) - Т-ТК-1д | 22 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.8 | Реконструкция участка О-ТК-11 - О-ТК-11а | 11 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.9 | Реконструкция участка т.62 - П-ТК-5б | 25,58 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.10 | Реконструкция участка П-ТК-5 - т.62 | 41,14 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.11 | Реконструкция участка О-ТК-8б - О-ТК-8в | 48,64 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.12 | Реконструкция участка Врезка к Т-ТК-3в - Врезка на Октябрьская ул., 34 | 80 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.13 | Реконструкция участка Врезка к Т-ТК-3в - Т-ТК-3в | 43 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.14 | Реконструкция участка Т-ТК-3б - Врезка к Т-ТК-3в | 53 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.15 | Реконструкция участка Т-ТК-3а - Т-ТК-3б | 36 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.16 | Реконструкция участка Т-ТК-3 - Т-ТК-3а | 40,59 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.17 | Реконструкция участка Т-ТК-5 - Проспект труда ул.,4 | 50 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.18 | Реконструкция участка К-ТК-31б - Гаврилова ул.,16 | 18 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.19 | Реконструкция участка т.121 - К-ТК-33 | 7,92 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.20 | Реконструкция участка К-ТК-15 - Кирова ул.,35 | 13 | 0,07 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.21 | Реконструкция участка К-ТК-16в - К-ТК-16г | 23,86 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.22 | Реконструкция участка Н-ТК-23 - Проспект Труда ул., 2а | 40 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.23 | Реконструкция участка Н-ТК-1 - Н-ТК-1а | 16 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.24 | Реконструкция участка Н-ТК-3 - Октябрьская ул.,37а | 8 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.25 | Реконструкция участка Врезка на Котовского ул.,20 - КО-ТК-9б | 16,73 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|--------|--|----------------------------|------------|--------|------------------------|-------|
| | | длина, м | диаметр, м | прочее | начало | конец |
| 1.2.26 | Реконструкция участка КО-ТК-9а - Врезка на Котовского ул.,20 | 15 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.27 | Реконструкция участка КО-ТК-9б - КО-ТК-9в | 37,87 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.28 | Реконструкция участка К-ТК-9а - К-ТК-9б | 49,97 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.29 | Реконструкция участка К-ТК-9 - К-ТК-9а | 49,02 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.30 | Реконструкция участка К-ТК-6б - К-ТК-6в | 29,9 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.31 | Реконструкция участка К-ТК-6б - Кирова ул.,21 | 12 | 0,07 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.32 | Реконструкция участка К-ТК-6а - К-ТК-6б | 36,33 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.33 | Реконструкция участка К-ТК-33 - К-ТК-34 | 17,31 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.34 | Реконструкция участка Н-ТК-16 - Набережная ул.,34 | 7 | 0,05 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.35 | Реконструкция участка Н-ТК-17 - К-ТК-37 | 41,88 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.36 | Реконструкция участка К-ТК-35 - К-ТК-36 | 34,67 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.37 | Реконструкция участка К-ТК-37 - К-ТК-36 | 52,4 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.38 | Реконструкция участка К-ТК-37 - Гаврилова ул.,8 | 17 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.39 | Реконструкция участка Н-ТК-20 - Набережная ул.,25 | 7 | 0,05 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.40 | Реконструкция участка Н-ТК-20а - Набережная ул.,27 | 7 | 0,05 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.41 | Реконструкция участка Н-ТК-21 - Набережная ул.,29 | 6 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.42 | Реконструкция участка КО-ТК-8а - Котовского ул.,15 | 11 | 0,05 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.43 | Реконструкция участка КО-ТК-2 - КО-ТК-2а | 76,76 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.44 | Реконструкция участка П-ТК-2 - Пионерская ул.,20 | 22 | 0,07 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.45 | Реконструкция участка Т-ТК-1 - Разветвление на Т-ТК-1д(г) | 28 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.46 | Реконструкция участка К-ТК-18 - К-ТК-19 | 26,28 | 0,25 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.47 | Реконструкция участка К-ТК-19 - К-ТК-20 | 48,68 | 0,25 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.48 | Реконструкция участка К-ТК-30 - К-ТК-30а | 76,88 | 0,07 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.49 | Реконструкция участка К-ТК-29 - К-ТК-30 | 62,99 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.50 | Реконструкция участка К-ТК-28 - К-ТК-29 | 30,59 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.51 | Реконструкция участка К-ТК-27 - К-ТК-28 | 36,91 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.2.52 | Реконструкция участка К-ТК-4 - Т-ТК-1 | 57,16 | 0,5 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.53 | Реконструкция участка К-ТК-26 - К-ТК-27 | 41,99 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.54 | Реконструкция участка К-ТК-25 - К-ТК-26 | 29,04 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.55 | Реконструкция участка К-ТК-20 - К-ТК-25 | 42,93 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.56 | Реконструкция участка О-ТК-11 - ТК-8-18 | 15,71 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.57 | Реконструкция участка О-ТК-10 - О-ТК-11 | 70,95 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.58 | Реконструкция участка О-ТК-9 - О-ТК-10 | 32,95 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.59 | Реконструкция участка О-ТК-8 - О-ТК-9 | 33,48 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.60 | Реконструкция участка О-ТК-7 - О-ТК-8 | 38,4 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.61 | Реконструкция участка О-ТК-7 - П-ТК-8 | 63,1 | 0,15 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.62 | Реконструкция участка О-ТК-6 - О-ТК-7 | 78 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.63 | Реконструкция участка О-ТК-5 - О-ТК-6 | 23,06 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.64 | Реконструкция участка О-ТК-4 - О-ТК-5 | 68,95 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.65 | Реконструкция участка О-ТК-3 - О-ТК-4 | 34 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.66 | Реконструкция участка К-ТК-1 - К-ТК-2 | 42,54 | 0,5 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.67 | Реконструкция участка К-ТК-2 - К-ТК-14 | 78,41 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.68 | Реконструкция участка К-ТК-15 - К-ТК-16 | 7,34 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |



**Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на
2023 год и на период до 2029 года**

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|---------|---|----------------------------|------------|--------|------------------------|-------|
| | | длина, м | диаметр, м | прочее | начало | конец |
| 1.2.69 | Реконструкция участка К-ТК-17 - К-ТК-18 | 43,22 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.70 | Реконструкция участка К-ТК-16 - К-ТК-17 | 26,14 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.71 | Реконструкция участка К-ТК-16 - К-ТК-16а | 45 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.72 | Реконструкция участка К-ТК-16а - К-ТК-16б | 40 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.73 | Реконструкция участка К-ТК-16б - К-ТК-16в | 13,43 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.74 | Реконструкция участка Н-ТК-3 - Н-ТК-4 | 16 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.75 | Реконструкция участка Н-ТК-4 - Н-ТК-5 | 47,17 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.76 | Реконструкция участка Н-ТК-5 - Н-ТК-6 | 16,81 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.77 | Реконструкция участка Н-ТК-6 - Н-ТК-7 | 51,29 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.78 | Реконструкция участка Н-ТК-11 - Н-ТК-12 | 65,14 | 0,15 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.79 | Реконструкция участка т.52 - КО-ТК-7 | 70 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.80 | Реконструкция участка т.52 - КО-ТК-6 | 10,2 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.81 | Реконструкция участка КО-ТК-5 - т.52 | 35,19 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.82 | Реконструкция участка КО-ТК-46 - КО-ТК-5 | 30 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.83 | Реконструкция участка КО-ТК-4 - КО-ТК-46 | 12,73 | 0,25 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.84 | Реконструкция участка К-ТК-30 - К-ТК-31 | 65,04 | 0,15 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.85 | Реконструкция участка К-ТК-216 - К-ТК-21в | 54 | 0,15 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.86 | Реконструкция участка К-ТК-21а - К-ТК-21б | 13,57 | 0,15 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.87 | Реконструкция участка К-ТК-21 - К-ТК-21а | 32,7 | 0,15 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.88 | Реконструкция участка К-ТК-21 - К-ТК-22 | 18,91 | 0,15 | - | 2024 | 2033 |
| 1.2.89 | Реконструкция участка О-ТК-3 - О-ТК-3а | 33,36 | 0,08 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.90 | Реконструкция участка О-ТК-2 - О-ТК-3 | 34,5 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.91 | Реконструкция участка О-ТК-1 - О-ТК-2 | 31,82 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.92 | Реконструкция участка Т-ТК-4 - О-ТК-1 | 78,74 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.93 | Реконструкция участка Т-ТК-2 - Т-ТК-3 | 72,79 | 0,5 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.94 | Реконструкция участка К-ТК-14 - К-ТК-15 | 129,52 | 0,25 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.95 | Реконструкция участка Н-ТК-25 - Н-ТК-26 | 33,76 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.96 | Реконструкция участка Н-ТК-24 - Н-ТК-25 | 51,4 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.97 | Реконструкция участка Н-ТК-23 - Н-ТК-24 | 25,48 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.98 | Реконструкция участка Т-ТК-7 - Н-ТК-23 | 43,88 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.99 | Реконструкция участка Т-ТК-6 - Т-ТК-7 | 109,56 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.100 | Реконструкция участка Н-ТК-7 - Н-ТК-8 | 101,67 | 0,25 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.101 | Реконструкция участка Н-ТК-8 - Н-ТК-9 | 18,86 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.102 | Реконструкция участка Н-ТК-8 - Н-ТК-14 | 23,09 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.103 | Реконструкция участка Н-ТК-18 - Н-ТК-19 | 53,81 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.104 | Реконструкция участка К-ТК-10 - К-ТК-11 | 114,45 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.105 | Реконструкция участка К-ТК-9 - К-ТК-10 | 34,28 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.106 | Реконструкция участка К-ТК-8 - К-ТК-9 | 61,83 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.107 | Реконструкция участка К-ТК-7 - К-ТК-8 | 67,95 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.108 | Реконструкция участка К-ТК-4 - К-ТК-5 | 72,68 | 0,25 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.109 | Реконструкция участка Т-ТК-1 - Т-ТК-2 | 97,06 | 0,5 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.110 | Реконструкция участка Т-ТК-2 - КО-ТК-1 | 87,31 | 0,25 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.111 | Реконструкция участка К-ТК-34 - К-ТК-35 | 56,85 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.112 | Реконструкция участка Н-ТК-15 - Н-ТК-16 | 67,13 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.113 | Реконструкция участка Н-ТК-16 - Н-ТК-17 | 68,91 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.114 | Реконструкция участка Н-ТК-19 - Н-ТК-20 | 21,02 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.115 | Реконструкция участка КО-ТК-1 - КО-ТК-2 | 17,76 | 0,25 | - | 2025 | 2033 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|------------|--|----------------------------|------------|----------|------------------------|-------------|
| | | длина, м | диаметр, м | прочее | начало | конец |
| 1.2.116 | Реконструкция участка КО-ТК-2 - т.44 | 18,63 | 0,25 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.117 | Реконструкция участка КО-ТК-8 - КО-ТК-9 | 76,32 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.118 | Реконструкция участка КО-ТК-7 - КО-ТК-8 | 124,52 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.119 | Реконструкция участка т.44 - КО-ТК-4 | 70 | 0,25 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.120 | Реконструкция участка К-ТК-32 - т.121 | 131,23 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.121 | Реконструкция участка К-ТК-11 - К-ТК-12 | 63,7 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.2.122 | Реконструкция участка К-ТК-22 - К-ТК-23 | 40,6 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.123 | Реконструкция участка К-ТК-23 - К-ТК-24 | 58,37 | 0,1 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.124 | Реконструкция участка КО-ТК-7 - П-ТК-5 | 73,95 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.125 | Реконструкция участка Т-ТК-4а - Т-ТК-4 | 39,86 | 0,3 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.126 | Реконструкция участка Т-ТК-3 - Т-ТК-4а | 51,07 | 0,3 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.127 | Реконструкция участка Т-ТК-4 - Т-ТК-5 | 62,03 | 0,3 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.128 | Реконструкция участка Т-ТК-5 - Т-ТК-6 | 6,96 | 0,3 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.129 | Реконструкция участка К-ТК-31 - К-ТК-32 | 19,69 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.130 | Реконструкция участка Т-ТК-6 - Н-ТК-1 | 38,67 | 0,3 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.131 | Реконструкция участка Н-ТК-1 - Н-ТК-2 | 91,87 | 0,3 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.132 | Реконструкция участка Н-ТК-2 - Н-ТК-3 | 16 | 0,25 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.133 | Реконструкция участка Н-ТК-6 - Н-ТК-6а | 28 | 0,05 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.134 | Реконструкция участка Н-ТК-10 - Н-ТК-11 | 33,87 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.135 | Реконструкция участка Н-ТК-9 - Н-ТК-10 | 40,04 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.136 | Реконструкция участка Н-ТК-14 - Н-ТК-18 | 44,69 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.137 | Реконструкция участка Врезка к К-ТК-6 - К-ТК-7 | 155,82 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.138 | Реконструкция участка К-ТК-6 - К-ТК-6а | 61,09 | 0,1 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.139 | Реконструкция участка К-ТК-5 - Врезка к К-ТК-6 | 264,05 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.140 | Реконструкция участка Н-ТК-12 - Н-ТК-13 | 32,33 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.141 | Реконструкция участка Н-ТК-13 - т.121 | 10,63 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.142 | Реконструкция участка Н-ТК-20 - Н-ТК-20а | 47,66 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.143 | Реконструкция участка Н-ТК-20а - Н-ТК-21 | 47,1 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.144 | Реконструкция участка Н-ТК-21 - Н-ТК-22 | 48,96 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.2.145 | Реконструкция участка К-ТК-3 - К-ТК-4 | 48,94 | 0,5 | - | 2027 | 2033 |
| 1.2.146 | Реконструкция участка К-ТК-2а - К-ТК-3 | 25,9 | 0,5 | - | 2027 | 2033 |
| 1.2.147 | Реконструкция участка Н-ТК-14 - Н-ТК-15 | 49,62 | 0,15 | - | 2027 | 2033 |
| 1.2.148 | Реконструкция участка К-ТК-2 - К-ТК-2а | 1,45 | 0,5 | - | 2027 | 2033 |
| 1.3 | Котельная №3 | 1306,88 | - | - | 2023 | 2033 |
| 1.3.1 | Реконструкция участка ТК-3-3 - ТК-3-4 | 32,5 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.3.2 | Реконструкция участка ТК-3-1а - Поликлиника | 65 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.3.3 | Реконструкция участка т.8 - ТК-3-3 | 32,5 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.3.4 | Реконструкция участка ТК-3-4 - Инфекционный корпус | 21 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.3.5 | Реконструкция участка ТК-3-7 - Травмотологический корпус | 35 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.3.6 | Реконструкция участка ТК-3-1а - Поликлиника (ГВС) | 175 | 0,07 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.3.7 | Реконструкция участка т.8 - ТК-3-3 | 32,5 | 0,05 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.3.8 | Реконструкция участка ТК-3-3 - ТК-3-4 | 32,5 | 0,05 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.3.9 | Реконструкция участка ТК-3-4 - Инфекционный корпус (ГВС) | 25 | 0,08 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.3.10 | Реконструкция участка ТК-3-7 - Травмотологический к. (ГВС) | 35 | 0,15 | ГВС | 2023 | 2033 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|------------|--|----------------------------|------------|----------|------------------------|-------------|
| | | длина, м | диаметр, м | прочее | начало | конец |
| 1.3.11 | Реконструкция участка ТК-3-9 - ТК-3-10 | 48 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.3.12 | Реконструкция участка ТК-3-8 - ТК-3-9 | 88,13 | 0,1 | ГВС | 2026 | 2033 |
| 1.3.13 | Реконструкция участка ТК-3-9 - ТК-3-10 | 28 | 0,05 | ГВС | 2026 | 2033 |
| 1.3.14 | Реконструкция участка ТК-3-10 - ТК-3-11 | 54 | 0,05 | - | 2027 | 2033 |
| 1.3.15 | Реконструкция участка ТК-3-8 - ТК-3-9 | 88,13 | 0,1 | - | 2027 | 2033 |
| 1.3.16 | Реконструкция участка ТК-3-7 - ТК-3-8 | 77,65 | 0,1 | - | 2027 | 2033 |
| 1.3.17 | Реконструкция участка т.15 - ТК-3-7 | 77,23 | 0,125 | - | 2027 | 2033 |
| 1.3.18 | Реконструкция участка ТК-3-5 - т.15 | 78,43 | 0,15 | - | 2027 | 2033 |
| 1.3.19 | Реконструкция участка ТК-3-10 - ТК-3-11 | 48 | 0,025 | ГВС | 2027 | 2033 |
| 1.3.20 | Реконструкция участка ТК-3-5 - т.15 | 78,43 | 0,08 | ГВС | 2027 | 2033 |
| 1.3.21 | Реконструкция участка т.15 - ТК-3-7 | 77,23 | 0,08 | ГВС | 2027 | 2033 |
| 1.3.22 | Реконструкция участка ТК-3-7 - ТК-3-8 | 77,65 | 0,1 | ГВС | 2027 | 2033 |
| 1.4 | Котельная №4 | 2261,69 | - | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.1 | Реконструкция участка ТК-8-9 - ТК-8-10 | 99,91 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.2 | Реконструкция участка ТК-8-7 - ТК-8-12 | 101,3 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.3 | Реконструкция участка ТК-8-6 - ТК-8-7 | 29,67 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.4 | Реконструкция участка ТК-8-7 - ТК-8-8 | 78,99 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.5 | Реконструкция участка ТК-8-8 - ТК-8-9 | 12,4 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.6 | Реконструкция участка ТК-8-96 - Колхозная ул.,2 | 3 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.7 | Реконструкция участка т.32 - ТК-8-96 | 50 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.8 | Реконструкция участка т.32 - ТК-8-9а | 12,33 | 0,05 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.9 | Реконструкция участка ТК-8-9 - т.32 | 29,63 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.10 | Реконструкция участка ТК-8-12 - ТК-8-13 | 78,5 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.11 | Реконструкция участка ТК-8-16 - ТК-9-17 | 29,83 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.12 | Реконструкция участка ТК-8-5 - ТК-8-6 | 43,42 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.13 | Реконструкция участка ТК-8-4 - ТК-8-5 | 52,36 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.14 | Реконструкция участка ТК-8-3 - ТК-8-4 | 9,91 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.15 | Реконструкция участка ТК-8-2 - ТК-8-3 | 19 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.16 | Реконструкция участка ТК-8-1 - ТК-8-2 | 67,54 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.17 | Реконструкция участка ТК-8-15 - ТК-8-16 | 45,99 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.18 | Реконструкция участка П-2Р-3 - ул.Октябрьская, 136 | 385 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.19 | Реконструкция участка ТК-8-17а - ТК-8-17б | 40,53 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.20 | Реконструкция участка ТК-8-17б - ТК-8-17в | 51,63 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.21 | Реконструкция участка ТК-8-17 - ТК-8-18 | 62,24 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.22 | Реконструкция участка ТК-8-4б - ТК-8-4в | 49 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.23 | Реконструкция участка ТК-8-8а - Колхозная ул.,6 | 1 | 0,07 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.24 | Реконструкция участка ТК-8-16 - ТК-8-1в | 119 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.25 | Реконструкция участка ТК-8-4а - ТК-8-3а | 15 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.26 | Реконструкция участка ТК-8-4а - ТК-8-4б | 10 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.27 | Реконструкция участка ТК-8-17 - ТК-8-17а | 38,92 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.4.28 | Реконструкция участка ТК-8-2 - ТК-8-2а | 38,59 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.4.29 | Реконструкция участка ТК-8-2а - ТК-8-2б | 60,47 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.4.30 | Реконструкция участка ТК-8-10 - ТК-8-11 | 108,73 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.4.31 | Реконструкция участка ТК-8-12 - ТК-8-12а | 50 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.4.32 | Реконструкция участка ТК-8-1 - ТК-8-15 | 82,43 | 0,2 | - | 2025 | 2033 |
| 1.4.33 | Реконструкция участка ТК-8-1а - ТК-8-1б | 27,15 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.4.34 | Реконструкция участка ТК-8-1 - ТК-8-1а | 60 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.4.35 | Реконструкция участка ТК-8-1б - ТК-8-1бв | 62 | 0,1 | - | 2025 | 2033 |
| 1.4.36 | Реконструкция участка ТК-8-4 - ТК-8-4а | 35 | 0,1 | - | 2025 | 2033 |
| 1.4.37 | Реконструкция участка Узел ЦТП-8 - ТК-8-1 | 31,62 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|------------|--|----------------------------|------------|----------|------------------------|-------------|
| | | длина, м | диаметр, м | прочее | начало | конец |
| 1.4.38 | Реконструкция участка т.2 - Узел ЦТП-8 | 60 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.4.39 | Реконструкция участка т.2 - ТК-2Р-3 | 109,6 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.5 | Котельная №5 | 903,98 | - | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.1 | Реконструкция участка Узел (ТК-1-6) - ТК-6-1 (1) | 98,8 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.2 | Реконструкция участка ТК-6-11 - Врезка на Зеленая ул., 3 | 126,64 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.3 | Реконструкция участка т.23 - ТК-6-11 | 49,74 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.4 | Реконструкция участка ТК-6-1 (1) - Узел ЦТП-6 | 7,8 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.5 | Реконструкция участка Узел (ТК-1-6) - ТК-6-2 | 33 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.6 | Реконструкция участка ТК-6-3 - ТК-6-3а | 21,4 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.7 | Реконструкция участка ТК-6-1 (1) - ТК-6-12 | 47,78 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.8 | Реконструкция участка ТК-1-5а - Врезка на ул. Кирова, 6 | 100 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.9 | Реконструкция участка Узел ЦТП-6 - т.23 | 29,21 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.5.10 | Реконструкция участка т.16 - ТК-6-8 | 60 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.5.11 | Реконструкция участка ТК-6-5 - т.16 | 41,51 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.5.12 | Реконструкция участка т.16 - ТК-6-9 | 22,06 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.5.13 | Реконструкция участка ТК-6-9 - ТК-6-10 | 77,43 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.5.14 | Реконструкция участка ТК-6-3 - ТК-6-4 | 74,64 | 0,2 | - | 2024 | 2033 |
| 1.5.15 | Реконструкция участка ТК-6-4 - ТК-6-5 | 32,07 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.5.16 | Реконструкция участка ТК-6-5 - ТК-6-6 | 17,3 | 0,08 | - | 2026 | 2033 |
| 1.5.17 | Реконструкция участка ТК-6-6 - ТК-6-7 | 64,6 | 0,08 | - | 2026 | 2033 |
| 1.6 | Котельная №6 | 3988,49 | - | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.1 | Реконструкция участка ПС-ТК-7 - Посконкина ул.,28а | 99 | 0,125 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.2 | Реконструкция участка ПС-ТК-9 - Посконкина ул., 28 | 2 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.3 | Реконструкция участка 9П-ТК-1 - 9П-ТК-2 | 67,18 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.4 | Реконструкция участка 9П-ТК-2 - 9П-ТК-3 | 35,26 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.5 | Реконструкция участка 9П-ТК-3 - 9П-ТК-4 | 90,86 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.6 | Реконструкция участка 9П-ТК-4 - 9П-ТК-5 | 91,79 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.7 | Реконструкция участка 9П-ТК-5 - т.31 | 44,69 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.8 | Реконструкция участка т.31 - 9П-ТК-6 | 35,52 | 0,2 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.9 | Реконструкция участка 9П-ТК-1 - 9-ой Пятилетки ул., 1 | 28 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.10 | Реконструкция участка т. 1а - подвальн. разв. | 10 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.11 | Реконструкция участка н/г проезд Стройгородка - т. 1а | 15 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.12 | Реконструкция участка ПС-ТК-3в - Профсоюзная ул.,11 | 17 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.13 | Реконструкция участка ПС-ТК-3г - ПС-ТК-3д | 56,41 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.14 | Реконструкция участка ПС-ТК-3в - ПС-ТК-3г | 52,21 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.15 | Реконструкция участка 9П-ТК-8а - Профсоюзная ул.,7 | 25 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.16 | Реконструкция участка 9П-ТК-9 - Профсоюзная ул.,5 | 55,7 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.17 | Реконструкция участка 9П-ТК-9 - 9П-ТК-10 | 109,73 | 0,15 | - | 2023 | 2033 |



**Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на
2023 год и на период до 2029 года**

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|--------|---|----------------------------|------------|--------|------------------------|-------|
| | | длина, м | диаметр, м | прочее | начало | конец |
| 1.6.18 | Реконструкция участка 9П-ТК-10 - Профсоюзная ул.,9 | 21 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.19 | Реконструкция участка подвальный. разв. - т.11 | 75 | 0,1 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.20 | Реконструкция участка С-ТК-5 - С-ТК-6 | 62,3 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.21 | Реконструкция участка С-ТК-3 - С-ТК-5 | 88,31 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.22 | Реконструкция участка т.11 - С-ТК-1а | 34,28 | 0,08 | - | 2023 | 2033 |
| 1.6.23 | Реконструкция участка ПС-ТК-3д - ПС-ТК-3г | 64 | 0,05 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.24 | Реконструкция участка ПС-ТК-3г - ПС-ТК-3в | 46 | 0,05 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.25 | Реконструкция участка 9П-ТК-5 - т.31 | 89,38 | 0,1 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.26 | Реконструкция участка ПС-ТК-7 - Посконкина ул., 28а | 99 | 0,125 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.27 | Реконструкция участка ПС-ТК-9 - Посконкина ул., 28 | 2 | 0,1 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.28 | Реконструкция участка ПС-ТК-3в - Профсоюзная ул.,11 | 21 | 0,08 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.29 | Реконструкция участка 9П-ТК-4 - 9П-ТК-5 | 91,79 | 0,15 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.30 | Реконструкция участка 9П-ТК-1 - 9П-ТК-2 | 61,74 | 0,15 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.31 | Реконструкция участка 9П-ТК-2 - 9П-ТК-3 | 29,8 | 0,15 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.32 | Реконструкция участка 9П-ТК-3 - 9П-ТК-4 | 86,16 | 0,15 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.6.33 | Реконструкция участка ПС-ТК-6 - ПС-ТК-6а | 47,94 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.6.34 | Реконструкция участка ПС-ТК-6а - ПС-ТК-6б | 93,78 | 0,1 | - | 2024 | 2033 |
| 1.6.35 | Реконструкция участка 9П-ТК-8 - 9П-ТК-9 | 83,49 | 0,15 | - | 2024 | 2033 |
| 1.6.36 | Реконструкция участка С-ТК-9 - т.29 | 51,65 | 0,08 | - | 2024 | 2033 |
| 1.6.37 | Реконструкция участка С-ТК-8 - С-ТК-9 | 26,41 | 0,08 | - | 2024 | 2033 |
| 1.6.38 | Реконструкция участка С-ТК-7 - С-ТК-8 | 28,66 | 0,08 | - | 2024 | 2033 |
| 1.6.39 | Реконструкция участка С-ТК-6 - С-ТК-7 | 31,6 | 0,08 | - | 2024 | 2033 |
| 1.6.40 | Реконструкция участка ПС-ТК-6б - ПС-ТК-6в | 75,1 | 0,08 | - | 2024 | 2033 |
| 1.6.41 | Реконструкция участка 9П-ТК-2 - 9П-ТК-2а | 185,88 | 0,1 | - | 2025 | 2033 |
| 1.6.42 | Реконструкция участка ПС-ТК-3б - ПС-ТК-3в | 30,64 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.6.43 | Реконструкция участка ПС-ТК-3а - ПС-ТК-3б | 58,42 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.6.44 | Реконструкция участка ПС-ТК-3 - ПС-ТК-3а | 134,18 | 0,15 | - | 2025 | 2033 |
| 1.6.45 | Реконструкция участка С-ТК-2 - С-ТК-3 | 73,55 | 0,08 | - | 2025 | 2033 |
| 1.6.46 | Реконструкция участка С-ТК-1 - С-ТК-2 | 51,43 | 0,08 | - | 2025 | 2033 |
| 1.6.47 | Реконструкция участка ПС-ТК-8 - ПС-ТК-9 | 154,28 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.6.48 | Реконструкция участка ПС-ТК-3е - 9П-ТК-6 | 10 | 0,15 | - | 2026 | 2033 |
| 1.6.49 | Реконструкция участка т.5 - 9П-ТК-1 | 50,62 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.6.50 | Реконструкция участка 9П-ТК-6 - 9П-ТК-7 | 136,91 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.6.51 | Реконструкция участка 9П-ТК-7 - 9П-ТК-8 | 6,34 | 0,2 | - | 2026 | 2033 |
| 1.6.52 | Реконструкция участка 9П-ТК-8 - 9П-ТК-8а | 132,47 | 0,1 | - | 2026 | 2033 |
| 1.6.53 | Реконструкция участка ТК-7-2 - ПС-ТК-1 | 101,76 | 0,3 | - | 2026 | 2033 |
| 1.6.54 | Реконструкция участка ПС-ТК-2 - ПС-ТК-2а | 76,7 | 0,1 | - | 2026 | 2033 |
| 1.6.55 | Реконструкция участка ПС-ТК-2а - ПС-ТК-2в | 7 | 0,1 | - | 2026 | 2033 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Технические характеристики | | | Период реализации, гг. | |
|------------|--|----------------------------|------------|----------|------------------------|-------------|
| | | длина, м | диаметр, м | прочее | начало | конец |
| 1.6.56 | Реконструкция участка ПС-ТК-3д - 9П-ТК-7 | 87 | 0,07 | ГВС | 2026 | 2033 |
| 1.6.57 | Реконструкция участка т.5 - 9П-ТК-1 | 50,62 | 0,15 | ГВС | 2026 | 2033 |
| 1.6.58 | Реконструкция участка ПС-ТК-8 - ПС-ТК-9 | 154,28 | 0,15 | ГВС | 2026 | 2033 |
| 1.6.59 | Реконструкция участка ТК-7-2 - ПС-ТК-1 | 101,76 | 0,2 | ГВС | 2026 | 2033 |
| 1.6.60 | Реконструкция участка сужение - 9П-ТК-5а | 79,61 | 0,1 | - | 2027 | 2033 |
| 1.6.61 | Реконструкция участка ПС-ТК-2 - ПС-ТК-2а | 76,7 | 0,08 | ГВС | 2027 | 2033 |
| 1.6.62 | Реконструкция участка 9П-ТК-5 - 9П-ТК-5а | 82,6 | 0,15 | ГВС | 2027 | 2033 |
| 1.7 | Котельная ОАО "Искож" | 367 | - | - | 2023 | 2033 |
| 1.7.1 | Реконструкция участка ТК-8-9 - ТК-8-10 | 132 | 0,05 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.7.2 | Реконструкция участка ГВС "Искож" - ТК-8-9 | 105 | 0,05 | ГВС | 2023 | 2033 |
| 1.7.3 | Реконструкция участка ТК-8-10 - ТК-8-11 | 130 | 0,07 | ГВС | 2024 | 2033 |
| 2 | Перекладка участков тепловых сетей | 15221 | - | - | 2024 | 2033 |

На основании технического задания Администрации города Кото夫ска и ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» была разработана проектно-сметная документация на реконструкцию сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения протяженностью 18 221,4 п.м. (в однотрубном исполнении), в отношении которой ТОГАУ «Тамбовгосэкспертиза» выдано положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий №68-1-1-3-015043-2019 от 19.06.2019 и положительное заключение о достоверности сметной стоимости №68-1-0052-19 от 20.06.2019. Стоимость мероприятий по реконструкции составляет 211 073,74 тыс. руб. (в ценах 1 квартала 2019 года, без учёта НДС). Перед началом реализации мероприятий рекомендуется осуществить актуализацию их стоимости.

Перечень участков сетей, предусмотренных проектно-сметной документацией отражен в таблицах ниже.

Таблица 6.2 – Перечень участков сетей, предусмотренных к реконструкции проектно-сметной документацией в 2023 году

| № п/п | Наименование объекта строительства | | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладк и | № источник |
|---|------------------------------------|--------|---------|------------------------------|----------------|------------------------|------------|
| 1 | 2 | | | 3 | 5 | 6 | 8 |
| 2. Участок сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенный по адресу: Тамбовская область, г. Кото夫ск, ул. Октябрьская, от Т-ТК-4 до Т-ТК-1; от Т-ТК-4 до ТК-8-7; от ТК-8-7 до ТК-8-9; от ТК-8-9 до ТК-8-11. | | | | | | | |
| 1 | Отопление | Т-ТК-1 | Т-ТК-2 | Ду108 мм - 708,4 п.м.; | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 2 | Отопление | Т-ТК-2 | Т-ТК-3 | Ду133 мм - 196,5 п.м.; | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 3 | Отопление | Т-ТК-3 | Т-ТК-4а | Ду159 мм - 337,2 п.м.; | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | | | | Ду219 мм - | | | |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование объекта строительства | | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладки | № источник |
|-------|------------------------------------|---------|---------|---|----------------|------------------------|------------|
| 1 | 2 | | | 3 | 5 | 6 | 8 |
| 4 | Отопление | Т-ТК-4а | Т-ТК-4 | 1367,6 п.м.; Ду325 мм - 193,2 п.м.; Ду426 мм - 151,2 п.м.; Ду530 мм - 184,1 п.м. | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 5 | Отопление | Т-ТК-4 | О-ТК-1 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 6 | Отопление | О-ТК-1 | О-ТК-2 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 7 | Отопление | О-ТК-2 | О-ТК-3 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 8 | Отопление | О-ТК-3 | О-ТК-4 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 9 | Отопление | О-ТК-4 | О-ТК-5 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 10 | Отопление | О-ТК-5 | О-ТК-6 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 11 | Отопление | О-ТК-6 | О-ТК-7 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 12 | Отопление | О-ТК-7 | О-ТК-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 13 | Отопление | О-ТК-8 | О-ТК-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 14 | Отопление | О-ТК-9 | О-ТК-10 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 15 | Отопление | О-ТК-10 | О-ТК-11 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 16 | Отопление | О-ТК-11 | ТК-8-18 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 17 | Отопление | ТК-8-18 | ТК-8-17 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 18 | Отопление | ТК-8-17 | ТК-8-16 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 19 | Отопление | ТК-8-16 | ТК-8-15 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 20 | Отопление | ТК-8-15 | ТК-8-1 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 21 | Отопление | ТК-8-1 | ТК-8-2 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 22 | Отопление | ТК-8-2 | ТК-8-3 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 23 | Отопление | ТК-8-3 | ТК-8-4 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 24 | Отопление | ТК-8-4 | ТК-8-5 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 25 | Отопление | ТК-8-5 | ТК-8-6 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование объекта строительства | | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладки | № источник |
|---|------------------------------------|---------|---------|---|----------------|------------------------|------------|
| 1 | 2 | | | 3 | 5 | 6 | 8 |
| 26 | Отопление | ТК-8-6 | ТК-8-7 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 27 | Отопление | ТК-8-7 | ТК-8-12 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 28 | Отопление | ТК-8-12 | ТК-8-13 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 29 | Отопление | ТК-8-7 | ТК-8-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| 30 | Отопление | ТК-8-8 | ТК-8-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-4 |
| Протяженность участка в 1 трубном исполнении | | | | 3138,2 | | | |
| 3. Участок сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенный по адресу: Тамбовская область, г. Котовск, ул. Кирова от Т-ТК-1 до К-ТК-13. | | | | | | | |
| 31 | Отопление | К-ТК-4 | Т-ТК-1 | Ду57 мм - 92,6 п.м.; Ду76 мм - 146,8 п.м.; Ду89 мм - 228 п.м.; Ду108 мм - 82,3 п.м.; Ду133 мм - 140 п.м.; Ду219 мм - 1171,5 п.м.; Ду530 мм - 108,6 п.м. | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 32 | Отопление | К-ТК-4 | К-ТК-5 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 33 | Отопление | К-ТК-5 | К-ТК-6 | | 2-х трубное | Надземная | БМК-2 |
| 34 | Отопление | К-ТК-6 | К-ТК-7 | | 2-х трубное | Надземная | БМК-2 |
| 35 | Отопление | К-ТК-7 | К-ТК-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 36 | Отопление | К-ТК-8 | К-ТК-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 37 | Отопление | К-ТК-9 | К-ТК-10 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 38 | Отопление | К-ТК-10 | К-ТК-11 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 39 | Отопление | К-ТК-11 | К-ТК-12 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 40 | Отопление | К-ТК-12 | К-ТК-13 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| Протяженность участка в 1 трубном исполнении | | | | 1969,8 | | | |
| 4. Участок сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенный по адресу: Тамбовская область, г. Котовск, ул. Советская от ТК-3-5 до ТК-3-11. | | | | | | | |
| 41 | Отопление | ТК-3-5 | т.15 | Ду38 мм - 139,3 п.м.; Ду45 мм - 180,6 п.м.; Ду57 мм - 477,3 п.м.; Ду76 мм - | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 42 | ГВС | ТК-3-5 | т.15 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 43 | Отопление | т.15 | ТК-3-7 | | 2-х трубное | Надземная | БМК-3 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование объекта строительства | | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладки | № источник |
|---|------------------------------------|---------|---------------------------|---|---------------------------|---------------------------|------------|
| 1 | 2 | | | 3 | 5 | 6 | 8 |
| 44 | ГВС | т.15 | ТК-3-7 | 101,2 п.м.; Ду89 мм - 338,2 п.м.; Ду108 мм - 79,4 п.м.; Ду133 мм - 677,2 п.м. | 2-х трубное | Надземная | БМК-3 |
| 45 | Отопление | ТК-3-7 | Травмотологический корпус | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 46 | ГВС | ТК-3-7 | Травмотологический корпус | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 47 | Отопление | ТК-3-7 | ТК-3-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 48 | ГВС | ТК-3-7 | ТК-3-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 49 | Отопление | ТК-3-8 | ТК-3-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 50 | ГВС | ТК-3-8 | ТК-3-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 51 | Отопление | ТК-3-9 | ТК-3-10 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 52 | ГВС | ТК-3-9 | ТК-3-10 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 53 | Отопление | ТК-3-10 | ТК-3-11 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 |
| 54 | ГВС | ТК-3-10 | ТК-3-11 | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-3 | |
| Протяженность участка в 1 трубном исполнении | | | | 1993,2 | | | |
| 6. Участок сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенный по адресу: Тамбовская область, г. Кото夫ск, ул. Кирова от: К-ТК-1 до К-ТК-4; от: К-ТК-1 до К-ТК-20; от: К-ТК-20 до т.121. | | | | | | | |
| 55 | Отопление | К-ТК-33 | Н-ТК-13 | Ду159 мм - 293,5 п.м.; Ду219 мм - 635,1 п.м.; Ду273 мм - 688,7 п.м.; Ду530 мм - 214,9 п.м. | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 56 | Отопление | т.121 | К-ТК-32 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 57 | Отопление | К-ТК-32 | К-ТК-31 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 58 | Отопление | К-ТК-31 | К-ТК-30 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 59 | Отопление | К-ТК-30 | К-ТК-29 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 60 | Отопление | К-ТК-29 | К-ТК-28 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 61 | Отопление | К-ТК-28 | К-ТК-27 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| 62 | Отопление | К-ТК-27 | К-ТК-26 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование объекта строительства | | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладки | № источник | |
|---|------------------------------------|---------|---------|------------------------------|----------------|------------------------|------------|--|
| 1 | 2 | | | 3 | 5 | 6 | 8 | |
| 63 | Отопление | К-ТК-26 | К-ТК-25 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 64 | Отопление | К-ТК-25 | К-ТК-20 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 65 | Отопление | К-ТК-20 | К-ТК-19 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 66 | Отопление | К-ТК-19 | К-ТК-18 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 67 | Отопление | К-ТК-18 | К-ТК-17 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 68 | Отопление | К-ТК-17 | К-ТК-16 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 69 | Отопление | К-ТК-16 | К-ТК-15 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 70 | Отопление | К-ТК-15 | К-ТК-14 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 71 | Отопление | К-ТК-14 | К-ТК-2 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 72 | Отопление | К-ТК-2 | К-ТК-1 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 73 | Отопление | К-ТК-2 | К-ТК-2а | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 74 | Отопление | К-ТК-2а | К-ТК-3 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| 75 | Отопление | К-ТК-3 | К-ТК-4 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| Протяженность участка в 1 трубном исполнении | | | | | 1832,2 | | | |
| Общая протяженность 1 трубном исполнении | | | | | 8933,4 | | | |

Таблица 6.3 – Перечень участков сетей, предусмотренных к реконструкции проектно-сметной документацией в 2024 году

| № п/п | Наименование объекта строительства | | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладки | № источник |
|--|------------------------------------|---------|---------|------------------------------|----------------|------------------------|------------|
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Участок сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенный по адресу: Тамбовская область, г. Кото夫ск, от Н-ТК-22 до Н-ТК-8; от Н-ТК-8 до К-ТК-37; от Н-ТК-8 до Т-ТК-6; от Т-ТК-6 до Т-ТК-4; от Т-ТК-6 до Т-ТК-7. | | | | | | | |
| | Отопление | Н-ТК-22 | Н-ТК-21 | Ду108 мм - 108,9 п.м.; | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование объекта строительства | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладки | № источника | |
|-------|------------------------------------|----------|------------------------------|--|------------------------|------------------------|-------|
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| | Отопление | Н-ТК-21 | Н-ТК-20а | Ду133 мм - 107,9 п.м.; Ду159 мм - 1345 п.м.; Ду273 мм - 766 п.м.; Ду325 мм - 141,6 п.м. | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-20а | Н-ТК-20 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-20 | Н-ТК-19 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-19 | Н-ТК-14 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-14 | Н-ТК-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-8 | Н-ТК-7 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-7 | Н-ТК-6 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-6 | Н-ТК-5 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-5 | Н-ТК-4 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-4 | Н-ТК-3 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-3 | Н-ТК-2 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-2 | Н-ТК-1 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-1 | Т-ТК-6 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Т-ТК-6 | Т-ТК-4 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Т-ТК-6 | Т-ТК-6а | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Т-ТК-6 | Т-ТК-7 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 |
| | Отопление | Н-ТК-8 | Н-ТК-9 | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| | Отопление | Н-ТК-9 | Н-ТК-10 | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| | Отопление | Н-ТК-10 | Н-ТК-11 | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| | Отопление | Н-ТК-11 | Н-ТК-12 | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| | Отопление | Н-ТК-12 | Н-ТК-13 | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| | Отопление | К-ТК-37 | К-ТК-36 | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование объекта строительства | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладки | № источник а | |
|---|------------------------------------|----------|------------------------------|---|------------------------|------------------------|-------|
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| | Отопление | К-ТК-36 | К-ТК-35 | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| | Отопление | К-ТК-35 | К-ТК-34 | | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| | Отопление | К-ТК-34 | К-ТК-33 | | Подземная бесканальная | БМК-2 | |
| Протяженность участка в 1 трубном исполнении | | | 2469,4 | | | | |
| 5. Участок сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенный по адресу: Тамбовская область, г. Котовск, ул. Посконкина от ТК-7-2 до 9П-ТК-6; от 9П-ТК-6 до ПС-ТК-3В; от 9П-ТК-6 до 9П-ТК-8; от 9П-ТК-8 до 9П-ТК-8А; от 9П-ТК-8 до 9П-ТК-9; от ПС-ТК-8 до ПС-ТК-9. | | | | | | | |
| 28 | Отопление | ТК-7-2 | 9П-ТК-1 | Ду57 мм - 176,2 п.м.; Ду76 мм - 102,4 п.м.; Ду89 мм - 473,6 п.м.; Ду108 мм - 778,9 п.м.; Ду159 мм - 759,7 п.м.; Ду219 мм - 1427,8 п.м. | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 29 | ГВС | ТК-7-2 | 9П-ТК-1 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 30 | Отопление/ГВС | 9П-ТК-1 | 9П-ТК-2 | | 4-х трубное | Надземная | БМК-6 |
| 31 | Отопление/ГВС | 9П-ТК-2 | 9П-ТК-3 | | 4-х трубное | Надземная | БМК-6 |
| 32 | Отопление/ГВС | 9П-ТК-3 | 9П-ТК-4 | | 4-х трубное | Надземная | БМК-6 |
| 33 | Отопление/ГВС | 9П-ТК-4 | 9П-ТК-5 | | 4-х трубное | Надземная | БМК-6 |
| 34 | Отопление/ГВС | 9П-ТК-5 | 9П-ТК-5б | | 4-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 35 | Отопление | 9П-ТК-5б | т.31 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 36 | Отопление | т.31 | 9П-ТК-6 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 37 | Отопление | 9П-ТК-6 | 9П-ТК-7 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 38 | Отопление | 9П-ТК-7 | 9П-ТК-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 39 | Отопление | 9П-ТК-8 | 9П-ТК-8а | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 40 | Отопление | 9П-ТК-8 | 9П-ТК-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 41 | Отопление | 9П-ТК-6 | ПС-ТК-3е | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 42 | Отопление | ПС-ТК-3е | ПС-ТК-3д | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 43 | ГВС | ПС-ТК-3е | ПС-ТК-3д | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 | |
| 44 | Отопление | ПС-ТК-3д | ПС-ТК-3г | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 | |
| 45 | ГВС | ПС-ТК-3д | ПС-ТК-3г | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 | |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котова Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование объекта строительства | | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладки | № источник а |
|---|------------------------------------|----------|----------|---|------------------------|------------------------|--------------|
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 46 | Отопление | ПС-ТК-3г | ПС-ТК-3в | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 47 | ГВС | ПС-ТК-3г | ПС-ТК-3в | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 48 | Отопление | ПС-ТК-8 | ПС-ТК-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| 49 | ГВС | ПС-ТК-8 | ПС-ТК-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-6 |
| Протяженность участка в 1 трубном исполнении | | | | 3718,6 | | | |
| 7. Участок сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенный по адресу: Тамбовская область, г. Котовск, ЦТП-5 от ТК-5-1 до ТК-5-3; от ТК-5-3 до ТК-5-6; от ТК-5-3 до ТК-5-15. | | | | | | | |
| 50 | Отопление | ТК-5-1 | ТК-5-2 | Ду57 мм - 195 п.м.; Ду89 мм - 194 п.м.; Ду108 мм - 204 п.м.; Ду219 мм - 975 п.м. | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 51 | ГВС | ТК-5-1 | ТК-5-2 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 52 | Отопление | ТК-5-2 | ТК-5-3 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 53 | Отопление | ТК-5-3 | ТК-5-4 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 54 | Отопление | ТК-5-3 | ТК-5-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 55 | Отопление | ТК-5-8 | ТК-5-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 56 | Отопление | ТК-5-9 | ТК-5-10 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 57 | Отопление | ТК-5-10 | т.29 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 58 | Отопление | т.29 | ТК-5-13 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 59 | Отопление | т.29 | ТК-5-12 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 60 | Отопление | ТК-5-13 | Н-ТК-22 | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 | |
| Протяженность участка в 1 трубном исполнении | | | | 1568,0 | | | |
| 8. Участок сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенный по адресу: Тамбовская область, г. Котовск, ЦТП-4 от ТК-4-1 до ТК-4-10; от ТК-4-3 до ТК-4-7. | | | | | | | |
| 61 | Отопление | т.3 | т.4 | Ду45 мм - 48 п.м.; Ду76 мм - 400 п.м.; Ду108 мм - 319 п.м.; Ду159 мм - 765 п.м. | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 62 | ГВС | т.3 | т.4 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 63 | Отопление | т.5 | ТК-4-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Наименование объекта строительства | | | Диаметр, мм/Длина участка, м | Тип исполнения | Тип прокладки | № источника |
|---|------------------------------------|--------|---------|------------------------------|----------------|------------------------|-------------|
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 64 | ГВС | т.5 | ТК-4-8 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 65 | Отопление | ТК-4-8 | ТК-4-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 66 | ГВС | ТК-4-8 | ТК-4-9 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 67 | Отопление | ТК-4-9 | ТК-4-10 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 68 | ГВС | ТК-4-9 | ТК-4-10 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 69 | Отопление | ТК-4-3 | ТК-4-6 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 70 | ГВС | ТК-4-3 | ТК-4-6 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 71 | Отопление | ТК-4-6 | ТК-4-7 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| 72 | ГВС | ТК-4-6 | ТК-4-7 | | 2-х трубное | Подземная бесканальная | БМК-1 |
| Протяженность участка в 1 трубном исполнении | | | | | 1532,0 | | |
| Общая протяженность 1 трубном исполнении | | | | 9288,0 | | | |



**РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В
ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

В г. Котовске горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме. В мероприятиях по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые нет необходимости.



РАЗДЕЛ 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Основным видом топлива для всех источников теплоснабжения в г. Котовске является природный газ.

В настоящее время на всех котельных города отсутствует резервное топливо. Аварийный резерв топлива имеется только на котельной №3 в объеме 12 м³.

В качестве резервного топлива на котельной №3 принято дизельное топливо, с доставкой автотранспортом и теплотворной способностью 10 300 ккал/кг. Результат расчета по нормативному запасу топлива приведён в таблице ниже.

Таблица 8.1 – Нормативные запасы топлива

| № п/п | Источник теплоснабжения | Вид топлива | Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс.т | В том числе: | |
|-------|---|-------------|--|--------------------------------------|---------------------------------|
| | | | | Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс.т | Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс.т |
| 1 | Котельная №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | жидкое | 0,156 | 0,132 | 0,024 |

Существующие и перспективные топливные балансы по котельным представлены в таблицах ниже. В актуализированной схеме теплоснабжения рассмотрен период не только до 2029 года, но и до 2034 года, т.к. утвержденный Генеральный план г. Кото́вска разработан на период до 2034 года. Здесь и далее период 2030-2033 годы следует считать лишь экспертным предложением разработчика.



Таблица 8.2 – Существующие и перспективные топливные балансы котельной СОШ №1 АО «ТСК»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | 647,39 | 605,08 | 682,36 | 682,36 | 682,36 | 682,36 | 682,36 | 682,36 | 682,36 | 682,36 | 682,36 |
| Собственные нужды | Гкал/год | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 631,39 | 589,08 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 |
| Потери в сетях | Гкал/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Реализация | Гкал/год | 631,39 | 589,08 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 | 666,36 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 0,29 | 0,27 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м3 (кг) | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м3 (тонн) | 85,15 | 79,58 | 89,75 | 87,73 | 87,73 | 87,73 | 87,73 | 87,73 | 87,73 | 87,73 | 87,73 |
| Потребление условного топлива | тут | 97,92 | 91,52 | 103,21 | 103,21 | 103,21 | 103,21 | 103,21 | 103,21 | 103,21 | 103,21 | 103,21 |
| КПД котельной | % | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 151,26 | 151,25 | 151,26 | 151,26 | 151,26 | 151,26 | 151,26 | 151,26 | 151,26 | 151,26 | 151,26 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 155,09 | 155,36 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 |

Таблица 8.3 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | 33 035,85 | 31 641,98 | 35 026,67 | 30 021,39 | 29 991,16 | 29 961,22 | 29 931,59 | 29 902,26 | 29 873,21 | 29 844,46 | 29 816,00 |
| Собственные нужды | Гкал/год | 725,25 | 696,12 | 883,73 | 700,12 | 700,12 | 700,12 | 700,12 | 700,12 | 700,12 | 700,12 | 700,12 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 32 310,60 | 30 945,86 | 34 142,94 | 29 321,27 | 29 291,04 | 29 261,10 | 29 231,47 | 29 202,14 | 29 173,09 | 29 144,34 | 29 115,88 |
| Потери в сетях | Гкал/год | 6 987,59 | 6 962,93 | 7 845,07 | 3 023,40 | 2 993,17 | 2 963,23 | 2 933,60 | 2 904,27 | 2 875,22 | 2 846,47 | 2 818,01 |
| | % | 21,63 | 22,50 | 22,98 | 10,31 | 10,22 | 10,13 | 10,04 | 9,95 | 9,86 | 9,77 | 9,68 |
| Реализация | Гкал/год | 25 323,01 | 23 982,93 | 26 297,87 | 26 297,87 | 26 297,87 | 26 297,87 | 26 297,87 | 26 297,87 | 26 297,87 | 26 297,87 | 26 297,87 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 | 14,79 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м ³ (кг) | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м ³ (тонн) | 4 396,92 | 4 209,45 | 4 660,78 | 4 054,19 | 4 050,11 | 4 046,07 | 4 042,07 | 4 038,10 | 4 034,18 | 4 030,30 | 4 026,46 |
| Потребление условного топлива | тут | 5 153,59 | 4 936,15 | 5 464,16 | 4 662,32 | 4 657,63 | 4 652,98 | 4 648,38 | 4 643,82 | 4 639,31 | 4 634,84 | 4 630,42 |
| КПД котельной | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 159,50 | 159,51 | 160,04 | 159,01 | 159,01 | 159,02 | 159,02 | 159,02 | 159,03 | 159,03 | 159,03 |



Таблица 8.4 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | 34 580,62 | 36 169,38 | 40 836,00 | 37 128,77 | 36 722,88 | 36 662,89 | 36 603,50 | 39 090,62 | 39 032,42 | 38 974,79 | 38 917,74 |
| Собственные нужды | Гкал/год | 760,77 | 795,73 | 1 146,70 | 900,46 | 900,46 | 900,46 | 900,46 | 900,46 | 900,46 | 900,46 | 900,46 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 33 819,85 | 35 373,65 | 39 689,30 | 36 228,31 | 35 822,42 | 35 762,43 | 35 703,04 | 38 190,16 | 38 131,96 | 38 074,33 | 38 017,28 |
| Потери в сетях | Гкал/год | 3 569,80 | 6 690,06 | 9 520,43 | 6 059,44 | 5 998,85 | 5 938,86 | 5 879,47 | 5 820,67 | 5 762,47 | 5 704,84 | 5 647,79 |
| | % | 10,56 | 18,91 | 23,99 | 16,73 | 16,75 | 16,61 | 16,47 | 15,24 | 15,11 | 14,98 | 14,86 |
| Реализация | Гкал/год | 30 250,05 | 28 683,59 | 30 168,87 | 30 168,87 | 29 823,57 | 29 823,57 | 29 823,57 | 32 369,49 | 32 369,49 | 32 369,49 | 32 369,49 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 19,24 | 19,24 | 19,24 | 19,24 | 19,15 | 19,15 | 19,15 | 19,75 | 19,75 | 19,75 | 19,75 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м ³ (кг) | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м ³ (тонн) | 4 614,48 | 4 812,67 | 5 435,95 | 5 049,51 | 4 994,31 | 4 986,15 | 4 978,08 | 5 316,32 | 5 308,41 | 5 300,57 | 5 292,81 |
| Потребление условного топлива | тут | 5 394,58 | 5 642,42 | 6 370,42 | 5 806,94 | 5 743,46 | 5 734,08 | 5 724,79 | 6 113,77 | 6 104,67 | 6 095,66 | 6 086,74 |
| КПД котельной | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,40 | 156,40 | 156,40 | 156,40 | 156,40 | 156,40 | 156,40 | 156,40 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 159,51 | 159,51 | 160,51 | 160,29 | 160,33 | 160,34 | 160,34 | 160,09 | 160,09 | 160,10 | 160,10 |

Таблица 8.5 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | 4 983,60 | 5 064,42 | 5 513,80 | 5 220,68 | 5 206,90 | 5 193,26 | 5 179,76 | 5 166,40 | 5 153,16 | 5 140,06 | 5 127,09 |
| Собственные нужды | Гкал/год | 109,64 | 111,42 | 121,30 | 137,29 | 137,29 | 137,29 | 137,29 | 137,29 | 137,29 | 137,29 | 137,29 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 4 873,96 | 4 953,00 | 5 392,50 | 5 083,39 | 5 069,61 | 5 055,97 | 5 042,47 | 5 029,11 | 5 015,87 | 5 002,77 | 4 989,80 |
| Потери в сетях | Гкал/год | 1 318,77 | 1 462,08 | 1 686,75 | 1 377,64 | 1 363,86 | 1 350,22 | 1 336,72 | 1 323,36 | 1 310,12 | 1 297,02 | 1 284,05 |
| | % | 27,06 | 29,52 | 31,28 | 27,10 | 26,90 | 26,71 | 26,51 | 26,31 | 26,12 | 25,93 | 25,73 |
| Реализация | Гкал/год | 3 555,19 | 3 490,92 | 3 705,75 | 3 705,75 | 3 705,75 | 3 705,75 | 3 705,75 | 3 705,75 | 3 705,75 | 3 705,75 | 3 705,75 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м ³ (кг) | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м ³ (тонн) | 664,85 | 673,77 | 733,83 | 708,65 | 706,78 | 704,93 | 703,10 | 701,28 | 699,49 | 697,71 | 695,95 |
| Потребление условного топлива | тут | 777,44 | 790,05 | 860,15 | 814,95 | 812,80 | 810,67 | 808,56 | 806,47 | 804,41 | 802,36 | 800,34 |
| КПД котельной | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 159,51 | 159,51 | 159,51 | 160,32 | 160,33 | 160,34 | 160,35 | 160,36 | 160,37 | 160,38 | 160,39 |

Таблица 8.6 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-------------------------------|--------------|-------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | 10 482,26 | 8 584,36 | 9 671,96 | 9 645,32 | 9 405,09 | 8 827,32 | 8 814,03 | 8 800,87 | 8 787,84 | 8 774,95 | 8 762,18 |
| Собственные нужды | Гкал/год | 230,61 | 188,86 | 212,78 | 227,83 | 227,83 | 227,83 | 227,83 | 227,83 | 227,83 | 227,83 | 227,83 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 10 251,65 | 8 395,50 | 9 459,18 | 9 417,49 | 9 177,26 | 8 599,49 | 8 586,20 | 8 573,04 | 8 560,01 | 8 547,12 | 8 534,35 |
| Потери в сетях | Гкал/год | 2 112,15 | 971,03 | 1 247,88 | 1 355,97 | 1 342,41 | 1 328,99 | 1 315,70 | 1 302,54 | 1 289,51 | 1 276,62 | 1 263,85 |
| | % | 20,60 | 11,57 | 13,19 | 14,40 | 14,63 | 15,45 | 15,32 | 15,19 | 15,06 | 14,94 | 14,81 |
| Реализация | Гкал/год | 8 139,50 | 7 424,47 | 8 211,30 | 8 061,52 | 7 834,85 | 7 270,50 | 7 270,50 | 7 270,50 | 7 270,50 | 7 270,50 | 7 270,50 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 5,66 | 5,66 | 5,66 | 5,58 | 5,58 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м ³ (кг) | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м ³ (тонн) | 1 398,74 | 1 142,15 | 1 287,50 | 1 305,05 | 1 272,55 | 1 194,37 | 1 192,58 | 1 190,80 | 1 189,03 | 1 187,29 | 1 185,56 |
| Потребление условного топлива | тут | 1 635,23 | 1 339,16 | 1 508,83 | 1 500,81 | 1 463,43 | 1 373,53 | 1 371,46 | 1 369,42 | 1 367,39 | 1 365,38 | 1 363,40 |
| КПД котельной | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 159,51 | 159,51 | 159,51 | 159,36 | 159,46 | 159,72 | 159,73 | 159,74 | 159,74 | 159,75 | 159,75 |



Таблица 8.7 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | 7 017,67 | 6 468,55 | 7 610,21 | 7 611,63 | 7 603,58 | 7 595,60 | 7 587,71 | 7 579,90 | 7 572,16 | 7 564,51 | 7 556,92 |
| Собственные нужды | Гкал/год | 154,39 | 142,31 | 167,42 | 175,88 | 175,88 | 175,88 | 175,88 | 175,88 | 175,88 | 175,88 | 175,88 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 6 863,28 | 6 326,24 | 7 442,79 | 7 435,75 | 7 427,70 | 7 419,72 | 7 411,83 | 7 404,02 | 7 396,28 | 7 388,63 | 7 381,04 |
| Потери в сетях | Гкал/год | 457,70 | 171,91 | 812,32 | 805,28 | 797,23 | 789,25 | 781,36 | 773,55 | 765,81 | 758,16 | 750,57 |
| | % | 6,67 | 2,72 | 10,91 | 10,83 | 10,73 | 10,64 | 10,54 | 10,45 | 10,35 | 10,26 | 10,17 |
| Реализация | Гкал/год | 6 405,58 | 6 154,33 | 6 630,47 | 6 630,47 | 6 630,47 | 6 630,47 | 6 630,47 | 6 630,47 | 6 630,47 | 6 630,47 | 6 630,47 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м ³ (кг) | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м ³ (тонн) | 936,44 | 860,68 | 1 013,10 | 1 027,90 | 1 026,81 | 1 025,74 | 1 024,67 | 1 023,62 | 1 022,57 | 1 021,54 | 1 020,51 |
| Потребление условного топлива | тут | 1 094,76 | 1 009,09 | 1 187,19 | 1 182,09 | 1 180,84 | 1 179,60 | 1 178,37 | 1 177,16 | 1 175,96 | 1 174,77 | 1 173,59 |
| КПД котельной | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 | 155,30 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 159,51 | 159,51 | 159,51 | 158,97 | 158,98 | 158,98 | 158,99 | 158,99 | 158,99 | 159,00 | 159,00 |



Таблица 8.8 – Существующие и перспективные топливные балансы БМК-6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | 42 971,83 | 40 665,70 | 44 605,58 | 40 829,90 | 40 465,34 | 40 420,54 | 40 376,18 | 40 332,27 | 40 288,80 | 40 245,76 | 40 203,15 |
| Собственные нужды | Гкал/год | 945,38 | 894,65 | 1 223,84 | 938,57 | 938,57 | 938,57 | 938,57 | 938,57 | 938,57 | 938,57 | 938,57 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 42 026,45 | 39 771,05 | 43 381,74 | 39 891,33 | 39 526,77 | 39 481,97 | 39 437,61 | 39 393,70 | 39 350,23 | 39 307,19 | 39 264,58 |
| Потери в сетях | Гкал/год | 7 364,11 | 7 497,89 | 8 016,03 | 4 525,62 | 4 480,36 | 4 435,56 | 4 391,20 | 4 347,29 | 4 303,82 | 4 260,78 | 4 218,17 |
| | % | 17,52 | 18,85 | 18,48 | 11,34 | 11,34 | 11,23 | 11,13 | 11,04 | 10,94 | 10,84 | 10,74 |
| Реализация | Гкал/год | 34 662,34 | 32 273,16 | 35 365,71 | 35 365,71 | 35 046,41 | 35 046,41 | 35 046,41 | 35 046,41 | 35 046,41 | 35 046,41 | 35 046,41 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м ³ (кг) | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м ³ (тонн) | 5 731,87 | 5 410,18 | 5 935,82 | 5 542,22 | 5 492,73 | 5 486,65 | 5 480,63 | 5 474,67 | 5 468,77 | 5 462,92 | 5 457,14 |
| Потребление условного топлива | тут | 6 703,61 | 6 343,85 | 6 958,47 | 6 373,55 | 6 316,64 | 6 309,65 | 6 302,72 | 6 295,87 | 6 289,08 | 6 282,36 | 6 275,71 |
| КПД котельной | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 | 156,10 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 159,51 | 159,51 | 160,40 | 159,77 | 159,81 | 159,81 | 159,82 | 159,82 | 159,82 | 159,83 | 159,83 |

Таблица 8.9 – Существующие и перспективные топливные балансы котельной ул. Строительная, 17а МБУ «Городское хозяйство»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | 883,95 | 459,48 | 489,95 | 264,26 | 264,26 | 264,26 | 264,26 | 264,26 | 264,26 | 264,26 | 264,26 |
| Собственные нужды | Гкал/год | 19,45 | 6,30 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 | 6,70 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 864,50 | 453,18 | 483,25 | 257,56 | 257,56 | 257,56 | 257,56 | 257,56 | 257,56 | 257,56 | 257,56 |
| Потери в сетях | Гкал/год | 647,88 | 203,14 | 268,79 | 43,10 | 43,10 | 43,10 | 43,10 | 43,10 | 43,10 | 43,10 | 43,10 |
| | % | 74,94 | 44,83 | 55,62 | 16,73 | 16,73 | 16,73 | 16,73 | 16,73 | 16,73 | 16,73 | 16,73 |
| Реализация | Гкал/год | 216,62 | 250,04 | 214,46 | 214,46 | 214,46 | 214,46 | 214,46 | 214,46 | 214,46 | 214,46 | 214,46 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м ³ (кг) | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м ³ (тонн) | 120,63 | 53,19 | 57,48 | 57,48 | 57,48 | 57,48 | 57,48 | 57,48 | 57,48 | 57,48 | 57,48 |
| Потребление условного топлива | тут | 138,87 | 72,18 | 76,97 | 41,52 | 41,52 | 41,52 | 41,52 | 41,52 | 41,52 | 41,52 | 41,52 |
| КПД котельной | % | 79,70 | 79,70 | 79,70 | 79,70 | 79,70 | 79,70 | 79,70 | 79,70 | 79,70 | 79,70 | 79,70 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 160,63 | 159,28 | 159,28 | 161,19 | 161,19 | 161,19 | 161,19 | 161,19 | 161,19 | 161,19 | 161,19 |



Таблица 8.10 – Существующие и перспективные топливные балансы котельной ОАО «Искож»

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|-------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | 3 355,09 | 3 502,05 | 3 661,72 | 2 597,06 | 2 593,96 | 2 590,90 | 2 587,86 | 2 584,86 | 2 581,88 | 2 578,94 | 2 576,02 |
| Собственные нужды | Гкал/год | 555,00 | 561,00 | 567,00 | 554,00 | 554,00 | 554,00 | 554,00 | 554,00 | 554,00 | 554,00 | 554,00 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | 2 800,09 | 2 941,05 | 3 094,72 | 2 043,06 | 2 039,96 | 2 036,90 | 2 033,86 | 2 030,86 | 2 027,88 | 2 024,94 | 2 022,02 |
| Потери в сетях | Гкал/год | 1 121,48 | 1 335,95 | 1 361,31 | 309,65 | 306,55 | 303,49 | 300,45 | 297,45 | 294,47 | 291,53 | 288,61 |
| | % | 40,05 | 45,42 | 43,99 | 15,16 | 15,03 | 14,90 | 14,77 | 14,65 | 14,52 | 14,40 | 14,27 |
| Реализация | Гкал/год | 1 678,61 | 1 605,10 | 1 733,41 | 1 733,41 | 1 733,41 | 1 733,41 | 1 733,41 | 1 733,41 | 1 733,41 | 1 733,41 | 1 733,41 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м ³ (кг) | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м ³ (тонн) | 471,74 | 492,40 | 514,85 | 473,82 | 473,82 | 473,82 | 473,82 | 473,82 | 473,82 | 473,82 | 473,82 |
| Потребление условного топлива | тут | 547,55 | 566,26 | 592,08 | 544,89 | 544,89 | 544,89 | 544,89 | 544,89 | 544,89 | 544,89 | 544,89 |
| КПД котельной | % | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 | 71,70 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 | 163,20 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | 195,55 | 192,54 | 191,32 | 193,51 | 193,51 | 193,51 | 193,51 | 193,51 | 193,51 | 193,51 | 193,51 |

Таблица 8.11 – Существующие и перспективные топливные балансы котельной бассейна ул. Свободы, д. 2г

| Показатель | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|----------------------------|------|------|------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Годовая выработка котельной | Гкал/год | - | - | - | 778,56 | 1 976,27 | 1 976,27 | 1 976,27 | 1 976,27 | 1 976,27 | 1 976,27 | 1 976,27 |
| Собственные нужды | Гкал/год | - | - | - | 13,14 | 52,56 | 52,56 | 52,56 | 52,56 | 52,56 | 52,56 | 52,56 |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал/год | - | - | - | 765,42 | 1 923,71 | 1 923,71 | 1 923,71 | 1 923,71 | 1 923,71 | 1 923,71 | 1 923,71 |
| Потери в сетях | Гкал/год | - | - | - | 16,15 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 | 40,50 |
| | % | - | - | - | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |
| Реализация | Гкал/год | - | - | - | 749,27 | 1 883,21 | 1 883,21 | 1 883,21 | 1 883,21 | 1 883,21 | 1 883,21 | 1 883,21 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде | Гкал/ч | - | - | - | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/м ³ (кг) | - | - | - | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 | 8 176,00 |
| Потребление натурального топлива | тыс. м ³ (тонн) | - | - | - | 105,12 | 266,83 | 266,83 | 266,83 | 266,83 | 266,83 | 266,83 | 266,83 |
| Потребление условного топлива | тут | - | - | - | 120,89 | 306,86 | 306,86 | 306,86 | 306,86 | 306,86 | 306,86 | 306,86 |
| КПД котельной | % | - | - | - | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 | 95,00 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | - | - | - | 155,27 | 155,27 | 155,27 | 155,27 | 155,27 | 155,27 | 155,27 | 155,27 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т./Гкал | - | - | - | 157,94 | 159,51 | 159,51 | 159,51 | 159,51 | 159,51 | 159,51 | 159,51 |

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Как и упоминалось выше, основным видом топлива для всех источников теплоснабжения в г. Кото́вске является природный газ. Местные виды топлива, а также возобновляемые источники энергии в городе не используются.



РАЗДЕЛ 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Величины необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблице ниже. В актуализированной схеме теплоснабжения рассмотрен период не только до 2029 года, но и до 2034 года, т.к. утвержденный Генеральный план г. Кото夫ска разработан на период до 2034 года. Здесь и далее период 2030-2033 годы следует считать лишь экспертным предложением разработчика.



Таблица 9.1 – Инвестиции в строительство по системе теплоснабжения г. Котовска за 2023 - 2029 годы (с перспективой до 2034 года)

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|------------|--|------------------------|-------------|------------------------------|------------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 1 | Мероприятия по источникам теплоснабжения | 2023 | 2025 | 8317,84 | 4208,724 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12526,559 |
| 1.1 | Реконструкция физически устаревшего оборудования котельных | 2023 | 2023 | - | 4208,724 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4208,724 |
| 1.1.1 | Реконструкция оборудования котельной ул. Строительная, 17а | 2023 | 2023 | - | 4208,724 | - | - | - | - | - | - | 4208,724 |
| 1.2 | Строительство источников теплоснабжения | 2022 | 2022 | 8317,84 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8317,835 |
| 1.2.1 | Строительство индивидуальной котельной на нужды предполагаемого к строительству бассейна | 2022 | 2022 | 8317,835 | - | - | - | - | - | - | - | 8317,835 |
| 2 | Мероприятия по тепловым сетям | 2023 | 2034 | 22948,1 | 132638,85 | 124255,4 | 49569,2 | 71807,1 | 86497,03 | 227742,4 | 237831,4 | 930341,45 |
| 2.1 | Реконструкция физически устаревшего оборудования ЦТП | 2023 | 2029 | - | 1612,875 | 9276,084 | 9571,62 | 9849,68 | 15012,27 | 20858,57 | 0 | 66181,106 |
| 2.1.1 | Реконструкция оборудования ЦТП №1 | 2024 | 2026 | - | - | 9276,084 | 9571,622 | 9849,681 | - | - | - | 28697,387 |
| 2.1.2 | Реконструкция оборудования ЦТП №4 | 2026 | 2027 | - | - | - | - | - | 4932,72 | - | - | 4932,72 |
| 2.1.3 | Реконструкция оборудования ЦТП №5 | 2023 | 2023 | - | 1612,875 | - | - | - | - | - | - | 1612,875 |
| 2.1.4 | Реконструкция оборудования ЦТП №7 | 2027 | 2029 | - | - | - | - | - | 10079,55 | 20858,574 | - | 30938,124 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|--|------------------------|-------|------------------------------|----------|----------|---------|---------|----------|-----------|-----------|-----------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2 | Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса общей протяженностью 17 738 м в двухтрубном исчислении | 2023 | 2027 | - | 13181,91 | 23753,42 | 39997,6 | 61957,5 | 71484,76 | 76034,23 | 87408,17 | 373817,52 |
| 2.2.1 | Котельная №1 | 2023 | 2033 | - | 619,17 | 2174,37 | 3686,23 | 7594,35 | 8493,19 | 9033,72 | 10385,06 | 41986,09 |
| 2.2.1.1 | Реконструкция участка ТК-5-2 - ТК-5-3 | 2023 | 2033 | - | 122,38 | 127,33 | 132,17 | 136,9 | 141,52 | 150,52 | 173,04 | 983,86 |
| 2.2.1.2 | Реконструкция участка ТК-5-5 - Дружбы ул.,5 | 2023 | 2033 | - | 41,46 | 43,14 | 44,78 | 46,38 | 47,94 | 51 | 58,62 | 333,32 |
| 2.2.1.3 | Реконструкция участка ТК-5-6 - Дружбы ул.,7 | 2023 | 2033 | - | 101,47 | 105,57 | 109,59 | 113,51 | 117,34 | 124,8 | 143,47 | 815,75 |
| 2.2.1.4 | Реконструкция участка Врезка к ТК-4-2 - ТК-4-2 | 2023 | 2033 | - | 73,46 | 76,44 | 79,34 | 82,18 | 84,95 | 90,36 | 103,87 | 590,6 |
| 2.2.1.5 | Реконструкция участка т.3 - т.4 | 2023 | 2033 | - | 36,37 | 37,84 | 39,28 | 40,68 | 42,06 | 44,73 | 51,42 | 292,38 |
| 2.2.1.6 | Реконструкция участка ТК-4-1 - т.3 | 2023 | 2033 | - | 62,01 | 64,52 | 66,97 | 69,37 | 71,7 | 76,27 | 87,68 | 498,52 |
| 2.2.1.7 | Реконструкция участка К-ТК-316 - Гаврилова ул.,16 | 2023 | 2033 | - | 32,19 | 33,49 | 34,76 | 36,01 | 37,22 | 39,59 | 45,51 | 258,77 |
| 2.2.1.8 | Реконструкция участка Врезка на Октябрьская ул.,44 - К-ТК-316 | 2023 | 2033 | - | 83,46 | 86,84 | 90,14 | 93,37 | 96,52 | 102,66 | 118,02 | 671,01 |
| 2.2.1.9 | Реконструкция участка Врезка к ТК-4-2 - ТК-4-2 | 2023 | 2033 | - | 66,37 | 69,06 | 71,68 | 74,25 | 76,75 | 81,64 | 93,85 | 533,6 |
| 2.2.1.10 | Реконструкция участка ТК-4-8 - ТК-4-9 | 2024 | 2033 | - | - | 293,36 | 304,51 | 315,4 | 326,04 | 346,79 | 398,66 | 1984,76 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|---|------------------------|-------|------------------------------|------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.1.11 | Реконструкция участка ТК-4-9 - ТК-4-10 | 2024 | 2033 | - | - | 146,79 | 152,37 | 157,82 | 163,14 | 173,52 | 199,48 | 993,12 |
| 2.2.1.12 | Реконструкция участка ТК-4-8 - ТК-4-9 | 2024 | 2033 | - | - | 293,36 | 304,51 | 315,4 | 326,04 | 346,79 | 398,66 | 1984,76 |
| 2.2.1.13 | Реконструкция участка ТК-4-9 - ТК-4-10 | 2024 | 2033 | - | - | 146,79 | 152,37 | 157,82 | 163,14 | 173,52 | 199,48 | 993,12 |
| 2.2.1.14 | Реконструкция участка ТК-5-13 - ТК-5-14 | 2024 | 2033 | - | - | 104,41 | 108,38 | 112,25 | 116,04 | 123,42 | 141,89 | 706,39 |
| 2.2.1.15 | Реконструкция участка ТК-5-10 - т.29 | 2024 | 2033 | - | - | 190,27 | 197,51 | 204,57 | 211,47 | 224,93 | 258,57 | 1287,32 |
| 2.2.1.16 | Реконструкция участка т.29 - ТК-5-13 | 2024 | 2033 | - | - | 21,41 | 22,23 | 23,02 | 23,8 | 25,31 | 29,1 | 144,87 |
| 2.2.1.17 | Реконструкция участка ТК-5-9 - ТК-5-10 | 2024 | 2033 | - | - | 333,75 | 346,44 | 358,83 | 370,93 | 394,54 | 453,56 | 2258,05 |
| 2.2.1.18 | Реконструкция участка т.5 - ТК-4-8 | 2025 | 2033 | - | - | - | 191,37 | 198,21 | 204,9 | 217,94 | 250,54 | 1062,96 |
| 2.2.1.19 | Реконструкция участка т.4 - т.5 | 2025 | 2033 | - | - | - | 457,79 | 474,17 | 490,16 | 521,36 | 599,34 | 2542,82 |
| 2.2.1.20 | Реконструкция участка т.29 - ТК-5-12 | 2025 | 2033 | - | - | - | 91,01 | 94,26 | 97,44 | 103,64 | 119,15 | 505,5 |
| 2.2.1.21 | Реконструкция участка т.3 - т.4 | 2025 | 2033 | - | - | - | 55,26 | 57,24 | 59,17 | 62,94 | 72,35 | 306,96 |
| 2.2.1.22 | Реконструкция участка т.4 - т.5 | 2025 | 2033 | - | - | - | 442,4 | 458,22 | 473,67 | 503,82 | 579,18 | 2457,29 |
| 2.2.1.23 | Реконструкция участка т.5 - ТК-4-8 | 2025 | 2033 | - | - | - | 191,37 | 198,21 | 204,9 | 217,94 | 250,54 | 1062,96 |
| 2.2.1.24 | Реконструкция участка ТК-5-8 - ТК-5-9 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 913,81 | 944,62 | 1004,74 | 1155,04 | 4018,21 |
| 2.2.1.25 | Реконструкция участка ТК-5-3 - ТК-5-8 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 142,75 | 147,56 | 156,95 | 180,43 | 627,69 |

Актуализация схемы теплоснабжения города Котовска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|--------------|--|------------------------|-------------|------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|----------------|------------------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.1.26 | Реконструкция участка ТК-5-3 - ТК-5-4 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 367,73 | 380,13 | 404,32 | 464,8 | 1616,98 |
| 2.2.1.27 | Реконструкция участка ТК-5-4 - ТК-5-6 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 870,38 | 899,73 | 956,99 | 1100,15 | 3827,25 |
| 2.2.1.28 | Реконструкция участка ТК-5-1 - ТК-5-2 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 445,69 | 460,72 | 490,04 | 563,35 | 1959,8 |
| 2.2.1.29 | Реконструкция участка ТК-4-3 - ТК-4-6 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 339,61 | 351,06 | 373,4 | 429,26 | 1493,33 |
| 2.2.1.30 | Реконструкция участка ТК-4-3 - ТК-4-6 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 339,61 | 351,06 | 373,4 | 429,26 | 1493,33 |
| 2.2.1.31 | Реконструкция участка ТК-5-1 - ТК-5-2 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 356,7 | 368,72 | 392,19 | 450,86 | 1568,47 |
| 2.2.1.32 | Реконструкция участка ТК-4-6 - ТК-4-7 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 214,41 | 228,06 | 262,18 | 704,65 |
| 2.2.1.33 | Реконструкция участка ТК-4-6 - ТК-4-7 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 428,34 | 455,6 | 523,75 | 1407,69 |
| 2.2.2 | Котельная №2 | 2023 | 2033 | - | 2928,14 | 9510,22 | 20789,8 | 30087,5 | 33422,28 | 35549,39 | 40867,2 | 173154,47 |
| 2.2.2.1 | Реконструкция участка К-ТК-18а - К-ТК-186 | 2023 | 2033 | - | 81,1 | 84,38 | 87,59 | 90,73 | 93,78 | 99,75 | 114,68 | 652,01 |
| 2.2.2.2 | Реконструкция участка К-ТК-18а - Кирова ул.,37 | 2023 | 2033 | - | 30,55 | 31,79 | 32,99 | 34,17 | 35,33 | 37,58 | 43,2 | 245,61 |
| 2.2.2.3 | Реконструкция участка Н-ТК-22 - ТК-5-14 | 2023 | 2033 | - | 9,46 | 9,84 | 10,21 | 10,58 | 10,93 | 11,63 | 13,37 | 76,02 |
| 2.2.2.4 | Реконструкция участка К-ТК-13 - К-ТК-13а | 2023 | 2033 | - | 31,09 | 32,35 | 33,58 | 34,78 | 35,96 | 38,25 | 43,97 | 249,98 |
| 2.2.2.5 | Реконструкция участка К-ТК-20 - К-ТК-21 | 2023 | 2033 | - | 297,85 | 309,91 | 321,69 | 333,2 | 344,44 | 366,36 | 421,16 | 2394,61 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|---|------------------------|-------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.6 | Реконструкция участка Разветвление на Т-ТК-1д(г) - Т-ТК-1г | 2023 | 2033 | - | 53,28 | 55,44 | 57,54 | 59,6 | 61,61 | 65,53 | 75,33 | 428,33 |
| 2.2.2.7 | Реконструкция участка КО-ТК-12 - КО-ТК-13 | 2023 | 2033 | - | 41,46 | 43,14 | 44,78 | 46,38 | 47,94 | 51 | 58,62 | 333,32 |
| 2.2.2.8 | Реконструкция участка КО-ТК-11 - КО-ТК-12 | 2023 | 2033 | - | 132,56 | 137,93 | 143,17 | 148,29 | 153,29 | 163,05 | 187,44 | 1065,73 |
| 2.2.2.9 | Реконструкция участка Разветвление на Т-ТК-1д(г) - Т-ТК-1д | 2023 | 2033 | - | 41,82 | 43,52 | 45,17 | 46,79 | 48,36 | 51,44 | 59,14 | 336,24 |
| 2.2.2.10 | Реконструкция участка О-ТК-11 - О-ТК-11а | 2023 | 2033 | - | 18,91 | 19,68 | 20,42 | 21,15 | 21,87 | 23,26 | 26,74 | 152,03 |
| 2.2.2.11 | Реконструкция участка т.62 - П-ТК-5б | 2023 | 2033 | - | 48,73 | 50,71 | 52,63 | 54,52 | 56,35 | 59,94 | 68,91 | 391,79 |
| 2.2.2.12 | Реконструкция участка П-ТК-5 - т.62 | 2023 | 2033 | - | 78,37 | 81,55 | 84,65 | 87,67 | 90,63 | 96,4 | 110,82 | 630,09 |
| 2.2.2.13 | Реконструкция участка О-ТК-8б - О-ТК-8в | 2023 | 2033 | - | 92,56 | 96,3 | 99,96 | 103,54 | 107,03 | 113,84 | 130,87 | 744,1 |
| 2.2.2.14 | Реконструкция участка Врезка к Т-ТК-3в - Врезка на Октябрьская ул.,34 | 2023 | 2033 | - | 152,38 | 158,55 | 164,58 | 170,47 | 176,21 | 187,43 | 215,47 | 1225,09 |
| 2.2.2.15 | Реконструкция участка Врезка к Т-ТК-3в - Т-ТК-3в | 2023 | 2033 | - | 88,37 | 91,95 | 95,45 | 98,86 | 102,2 | 108,7 | 124,96 | 710,49 |
| 2.2.2.16 | Реконструкция участка Т-ТК-3б - Врезка к Т-ТК-3в | 2023 | 2033 | - | 121,29 | 126,2 | 130,99 | 135,68 | 140,26 | 149,18 | 171,5 | 975,1 |
| 2.2.2.17 | Реконструкция участка Т-ТК-3а - Т-ТК-3б | 2023 | 2033 | - | 82,37 | 85,71 | 88,97 | 92,15 | 95,26 | 101,32 | 116,47 | 662,25 |
| 2.2.2.18 | Реконструкция участка Т-ТК-3 - Т-ТК-3а | 2023 | 2033 | - | 96,19 | 100,09 | 103,89 | 107,61 | 111,24 | 118,32 | 136,02 | 773,36 |

Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|--|------------------------|-------|------------------------------|-------|-------|--------|--------|--------|-----------|-----------|--------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.19 | Реконструкция участка Т-ТК-5 - Проспект труда ул.,4 | 2023 | 2033 | - | 95,28 | 99,14 | 102,91 | 106,59 | 110,19 | 117,2 | 134,73 | 766,04 |
| 2.2.2.20 | Реконструкция участка К-ТК-31б - Гаврилова ул.,16 | 2023 | 2033 | - | 31,09 | 32,35 | 33,58 | 34,78 | 35,96 | 38,25 | 43,97 | 249,98 |
| 2.2.2.21 | Реконструкция участка т.121 - К-ТК-33 | 2023 | 2033 | - | 18,73 | 19,49 | 20,23 | 20,95 | 21,66 | 23,04 | 26,48 | 150,58 |
| 2.2.2.22 | Реконструкция участка К-ТК-15 - Кирова ул.,35 | 2023 | 2033 | - | 20,37 | 21,19 | 22 | 22,78 | 23,55 | 25,05 | 28,8 | 163,74 |
| 2.2.2.23 | Реконструкция участка К-ТК-16в - К-ТК-16г | 2023 | 2033 | - | 45,46 | 47,3 | 49,1 | 50,85 | 52,57 | 55,92 | 64,28 | 365,48 |
| 2.2.2.24 | Реконструкция участка Н-ТК-23 - Проспект Труда ул., 2а | 2023 | 2033 | - | 76,19 | 79,28 | 82,29 | 85,23 | 88,11 | 93,71 | 107,73 | 612,54 |
| 2.2.2.25 | Реконструкция участка Н-ТК-1 - Н-ТК-1а | 2023 | 2033 | - | 30,55 | 31,79 | 32,99 | 34,17 | 35,33 | 37,58 | 43,2 | 245,61 |
| 2.2.2.26 | Реконструкция участка Н-ТК-3 - Октябрьская ул.,37а | 2023 | 2033 | - | 15,27 | 15,89 | 16,5 | 17,09 | 17,66 | 18,79 | 21,6 | 122,8 |
| 2.2.2.27 | Реконструкция участка Врезка на Котовского ул.,20 - КО-ТК-9б | 2023 | 2033 | - | 31,82 | 33,11 | 34,37 | 35,6 | 36,8 | 39,14 | 45 | 255,84 |
| 2.2.2.28 | Реконструкция участка КО-ТК-9а - Врезка на Котовского ул.,20 | 2023 | 2033 | - | 28,55 | 29,7 | 30,83 | 31,94 | 33,01 | 35,12 | 40,37 | 229,52 |
| 2.2.2.29 | Реконструкция участка КО-ТК-9б - КО-ТК-9в | 2023 | 2033 | - | 72,19 | 75,11 | 77,97 | 80,76 | 83,48 | 88,79 | 102,08 | 580,38 |
| 2.2.2.30 | Реконструкция участка К-ТК-9а - К-ТК-9б | 2023 | 2033 | - | 86,19 | 89,68 | 93,09 | 96,42 | 99,67 | 106,01 | 121,87 | 692,93 |
| 2.2.2.31 | Реконструкция участка К-ТК-9 - К-ТК-9а | 2023 | 2033 | - | 84,56 | 87,98 | 91,32 | 94,59 | 97,78 | 104 | 119,56 | 679,79 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|--|------------------------|-------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.32 | Реконструкция участка К-ТК-66 - К-ТК-6в | 2023 | 2033 | - | 51,64 | 53,73 | 55,78 | 57,77 | 59,72 | 63,52 | 73,02 | 415,18 |
| 2.2.2.33 | Реконструкция участка К-ТК-66 - Кирова ул.,21 | 2023 | 2033 | - | 18,73 | 19,49 | 20,23 | 20,95 | 21,66 | 23,04 | 26,48 | 150,58 |
| 2.2.2.34 | Реконструкция участка К-ТК-6а - К-ТК-6б | 2023 | 2033 | - | 62,74 | 65,27 | 67,76 | 70,18 | 72,55 | 77,16 | 88,71 | 504,37 |
| 2.2.2.35 | Реконструкция участка К-ТК-33 - К-ТК-34 | 2023 | 2033 | - | 40,91 | 42,57 | 44,19 | 45,77 | 47,31 | 50,32 | 57,85 | 328,92 |
| 2.2.2.36 | Реконструкция участка Н-ТК-16 - Набережная ул.,34 | 2023 | 2033 | - | 8,91 | 9,27 | 9,62 | 9,97 | 10,3 | 10,96 | 12,6 | 71,63 |
| 2.2.2.37 | Реконструкция участка Н-ТК-17 - К-ТК-37 | 2023 | 2033 | - | 99,1 | 103,11 | 107,04 | 110,86 | 114,6 | 121,9 | 140,13 | 796,74 |
| 2.2.2.38 | Реконструкция участка К-ТК-35 - К-ТК-36 | 2023 | 2033 | - | 82,01 | 85,33 | 88,57 | 91,74 | 94,84 | 100,87 | 115,96 | 659,32 |
| 2.2.2.39 | Реконструкция участка К-ТК-37 - К-ТК-36 | 2023 | 2033 | - | 124,01 | 129,03 | 133,94 | 138,73 | 143,41 | 152,54 | 175,35 | 997,01 |
| 2.2.2.40 | Реконструкция участка К-ТК-37 - Гаврилова ул.,8 | 2023 | 2033 | - | 29,28 | 30,46 | 31,62 | 32,75 | 33,85 | 36,01 | 41,4 | 235,37 |
| 2.2.2.41 | Реконструкция участка Н-ТК-20 - Набережная ул.,25 | 2023 | 2033 | - | 8,91 | 9,27 | 9,62 | 9,97 | 10,3 | 10,96 | 12,6 | 71,63 |
| 2.2.2.42 | Реконструкция участка Н-ТК-20а - Набережная ул.,27 | 2023 | 2033 | - | 8,91 | 9,27 | 9,62 | 9,97 | 10,3 | 10,96 | 12,6 | 71,63 |
| 2.2.2.43 | Реконструкция участка Н-ТК-21 - Набережная ул.,29 | 2023 | 2033 | - | 10,37 | 10,78 | 11,19 | 11,6 | 11,99 | 12,75 | 14,66 | 83,34 |
| 2.2.2.44 | Реконструкция участка КО-ТК-8а - Котовского ул.,15 | 2023 | 2033 | - | 14,18 | 14,76 | 15,32 | 15,87 | 16,4 | 17,45 | 20,06 | 114,04 |
| 2.2.2.45 | Реконструкция участка КО-ТК-2 - КО-ТК-2а | 2023 | 2033 | - | 146,2 | 152,12 | 157,9 | 163,55 | 169,06 | 179,82 | 206,72 | 1175,37 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|---|------------------------|-------|------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.46 | Реконструкция участка П-ТК-2 - Пионерская ул.,20 | 2023 | 2033 | - | 34,37 | 35,76 | 37,12 | 38,45 | 39,74 | 42,27 | 48,6 | 276,31 |
| 2.2.2.47 | Реконструкция участка Т-ТК-1 - Разветвление на Т-ТК-1д(г) | 2023 | 2033 | - | 53,28 | 55,44 | 57,54 | 59,6 | 61,61 | 65,53 | 75,33 | 428,33 |
| 2.2.2.48 | Реконструкция участка К-ТК-18 - К-ТК-19 | 2024 | 2033 | - | - | 112,35 | 116,63 | 120,8 | 124,87 | 132,82 | 152,69 | 760,16 |
| 2.2.2.49 | Реконструкция участка К-ТК-19 - К-ТК-20 | 2024 | 2033 | - | - | 208,15 | 216,06 | 223,79 | 231,34 | 246,06 | 282,87 | 1408,27 |
| 2.2.2.50 | Реконструкция участка К-ТК-30 - К-ТК-30а | 2024 | 2033 | - | - | 145,46 | 150,99 | 156,4 | 161,67 | 171,96 | 197,68 | 984,16 |
| 2.2.2.51 | Реконструкция участка К-ТК-29 - К-ТК-30 | 2024 | 2033 | - | - | 225,59 | 234,17 | 242,54 | 250,72 | 266,68 | 306,57 | 1526,27 |
| 2.2.2.52 | Реконструкция участка К-ТК-28 - К-ТК-29 | 2024 | 2033 | - | - | 109,48 | 113,65 | 117,71 | 121,68 | 129,43 | 148,79 | 740,74 |
| 2.2.2.53 | Реконструкция участка К-ТК-27 - К-ТК-28 | 2024 | 2033 | - | - | 132,22 | 137,25 | 142,16 | 146,95 | 156,3 | 179,68 | 894,56 |
| 2.2.2.54 | Реконструкция участка К-ТК-4 - Т-ТК-1 | 2024 | 2033 | - | - | 687,59 | 713,73 | 739,26 | 764,19 | 812,82 | 934,41 | 4652 |
| 2.2.2.55 | Реконструкция участка К-ТК-26 - К-ТК-27 | 2024 | 2033 | - | - | 150,32 | 156,03 | 161,62 | 167,07 | 177,7 | 204,28 | 1017,02 |
| 2.2.2.56 | Реконструкция участка К-ТК-25 - К-ТК-26 | 2024 | 2033 | - | - | 103,97 | 107,92 | 111,78 | 115,55 | 122,9 | 141,29 | 703,41 |
| 2.2.2.57 | Реконструкция участка К-ТК-20 - К-ТК-25 | 2024 | 2033 | - | - | 183,65 | 190,63 | 197,45 | 204,11 | 217,1 | 249,58 | 1242,52 |
| 2.2.2.58 | Реконструкция участка О-ТК-11 - ТК-8-18 | 2024 | 2033 | - | - | 56,29 | 58,43 | 60,52 | 62,56 | 66,54 | 76,49 | 380,83 |
| 2.2.2.59 | Реконструкция участка О-ТК-10 - О-ТК-11 | 2024 | 2033 | - | - | 254,06 | 263,72 | 273,16 | 282,37 | 300,34 | 345,27 | 1718,92 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котовска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|--|------------------------|-------|------------------------------|------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.60 | Реконструкция участка О-ТК-9 - О-ТК-10 | 2024 | 2033 | - | - | 118,09 | 122,58 | 126,97 | 131,25 | 139,6 | 160,49 | 798,98 |
| 2.2.2.61 | Реконструкция участка О-ТК-8 - О-ТК-9 | 2024 | 2033 | - | - | 119,86 | 124,41 | 128,87 | 133,21 | 141,69 | 162,88 | 810,92 |
| 2.2.2.62 | Реконструкция участка О-ТК-7 - О-ТК-8 | 2024 | 2033 | - | - | 137,52 | 142,74 | 147,85 | 152,84 | 162,56 | 186,88 | 930,39 |
| 2.2.2.63 | Реконструкция участка О-ТК-7 - П-ТК-8 | 2024 | 2033 | - | - | 181 | 187,88 | 194,6 | 201,17 | 213,97 | 245,98 | 1224,6 |
| 2.2.2.64 | Реконструкция участка О-ТК-6 - О-ТК-7 | 2024 | 2033 | - | - | 279,45 | 290,07 | 300,45 | 310,58 | 330,35 | 379,76 | 1890,66 |
| 2.2.2.65 | Реконструкция участка О-ТК-5 - О-ТК-6 | 2024 | 2033 | - | - | 82,55 | 85,69 | 88,76 | 91,75 | 97,59 | 112,19 | 558,53 |
| 2.2.2.66 | Реконструкция участка О-ТК-4 - О-ТК-5 | 2024 | 2033 | - | - | 247 | 256,39 | 265,56 | 274,52 | 291,99 | 335,67 | 1671,13 |
| 2.2.2.67 | Реконструкция участка О-ТК-3 - О-ТК-4 | 2024 | 2033 | - | - | 121,84 | 126,48 | 131 | 135,42 | 144,04 | 165,58 | 824,36 |
| 2.2.2.68 | Реконструкция участка К-ТК-1 - К-ТК-2 | 2024 | 2033 | - | - | 511,66 | 531,11 | 550,11 | 568,66 | 604,85 | 695,33 | 3461,72 |
| 2.2.2.69 | Реконструкция участка К-ТК-2 - К-ТК-14 | 2024 | 2033 | - | - | 335,51 | 348,27 | 360,73 | 372,89 | 396,63 | 455,96 | 2269,99 |
| 2.2.2.70 | Реконструкция участка К-ТК-15 - К-ТК-16 | 2024 | 2033 | - | - | 31,34 | 32,54 | 33,7 | 34,84 | 37,05 | 42,6 | 212,07 |
| 2.2.2.71 | Реконструкция участка К-ТК-17 - К-ТК-18 | 2024 | 2033 | - | - | 184,98 | 192,01 | 198,88 | 205,58 | 218,67 | 251,38 | 1251,5 |
| 2.2.2.72 | Реконструкция участка К-ТК-16 - К-ТК-17 | 2024 | 2033 | - | - | 111,91 | 116,17 | 120,32 | 124,38 | 132,3 | 152,09 | 757,17 |
| 2.2.2.73 | Реконструкция участка К-ТК-16 - К-ТК-16а | 2024 | 2033 | - | - | 103,74 | 107,69 | 111,54 | 115,3 | 122,64 | 140,99 | 701,9 |

Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|---|------------------------|-------|------------------------------|------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.74 | Реконструкция участка К-ТК-16а - К-ТК-16б | 2024 | 2033 | - | - | 92,27 | 95,77 | 99,2 | 102,55 | 109,07 | 125,39 | 624,25 |
| 2.2.2.75 | Реконструкция участка К-ТК-16б - К-ТК-16в | 2024 | 2033 | - | - | 30,9 | 32,08 | 33,23 | 34,35 | 36,53 | 42 | 209,09 |
| 2.2.2.76 | Реконструкция участка Н-ТК-3 - Н-ТК-4 | 2024 | 2033 | - | - | 68,43 | 71,03 | 73,57 | 76,05 | 80,89 | 92,99 | 462,96 |
| 2.2.2.77 | Реконструкция участка Н-ТК-4 - Н-ТК-5 | 2024 | 2033 | - | - | 201,75 | 209,42 | 216,91 | 224,23 | 238,5 | 274,17 | 1364,98 |
| 2.2.2.78 | Реконструкция участка Н-ТК-5 - Н-ТК-6 | 2024 | 2033 | - | - | 71,96 | 74,7 | 77,37 | 79,98 | 85,07 | 97,79 | 486,87 |
| 2.2.2.79 | Реконструкция участка Н-ТК-6 - Н-ТК-7 | 2024 | 2033 | - | - | 219,41 | 227,75 | 235,9 | 243,85 | 259,37 | 298,17 | 1484,45 |
| 2.2.2.80 | Реконструкция участка Н-ТК-11 - Н-ТК-12 | 2024 | 2033 | - | - | 186,74 | 193,84 | 200,78 | 207,55 | 220,75 | 253,78 | 1263,44 |
| 2.2.2.81 | Реконструкция участка т.52 - КО-ТК-7 | 2024 | 2033 | - | - | 299,54 | 310,92 | 322,05 | 332,91 | 354,09 | 407,06 | 2026,57 |
| 2.2.2.82 | Реконструкция участка т.52 - КО-ТК-6 | 2024 | 2033 | - | - | 23,62 | 24,52 | 25,39 | 26,25 | 27,92 | 32,1 | 159,8 |
| 2.2.2.83 | Реконструкция участка КО-ТК-5 - т.52 | 2024 | 2033 | - | - | 150,54 | 156,26 | 161,85 | 167,31 | 177,96 | 204,58 | 1018,5 |
| 2.2.2.84 | Реконструкция участка КО-ТК-4б - КО-ТК-5 | 2024 | 2033 | - | - | 128,25 | 133,12 | 137,88 | 142,53 | 151,6 | 174,28 | 867,66 |
| 2.2.2.85 | Реконструкция участка КО-ТК-4 - КО-ТК-4б | 2024 | 2033 | - | - | 54,52 | 56,59 | 58,62 | 60,6 | 64,45 | 74,09 | 368,87 |
| 2.2.2.86 | Реконструкция участка К-ТК-30 - К-ТК-31 | 2025 | 2033 | - | - | - | 233,43 | 241,78 | 249,94 | 265,84 | 305,61 | 1296,6 |
| 2.2.2.87 | Реконструкция участка К-ТК-21б - К-ТК-21в | 2025 | 2033 | - | - | - | 193,84 | 200,78 | 207,55 | 220,75 | 253,78 | 1076,7 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|-----------|---|------------------------|-------|------------------------------|------|------|---------|---------|---------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.88 | Реконструкция участка К-ТК-21а - К-ТК-21б | 2025 | 2033 | - | - | - | 48,67 | 50,41 | 52,11 | 55,42 | 63,71 | 270,32 |
| 2.2.2.89 | Реконструкция участка К-ТК-21 - К-ТК-21а | 2025 | 2033 | - | - | - | 117,4 | 121,6 | 125,71 | 133,71 | 153,71 | 652,13 |
| 2.2.2.90 | Реконструкция участка К-ТК-21 - К-ТК-22 | 2025 | 2033 | - | - | - | 67,91 | 70,34 | 72,71 | 77,34 | 88,91 | 377,21 |
| 2.2.2.91 | Реконструкция участка О-ТК-3 - О-ТК-3а | 2025 | 2033 | - | - | - | 87,16 | 90,28 | 93,32 | 99,26 | 114,11 | 484,13 |
| 2.2.2.92 | Реконструкция участка О-ТК-2 - О-ТК-3 | 2025 | 2033 | - | - | - | 154,8 | 160,33 | 165,74 | 176,29 | 202,66 | 859,82 |
| 2.2.2.93 | Реконструкция участка О-ТК-1 - О-ТК-2 | 2025 | 2033 | - | - | - | 142,7 | 147,8 | 152,79 | 162,51 | 186,82 | 792,62 |
| 2.2.2.94 | Реконструкция участка Т-ТК-4 - О-ТК-1 | 2025 | 2033 | - | - | - | 353,04 | 365,67 | 377,99 | 402,05 | 462,19 | 1960,94 |
| 2.2.2.95 | Реконструкция участка Т-ТК-2 - Т-ТК-3 | 2025 | 2033 | - | - | - | 1095,95 | 1135,16 | 1173,44 | 1248,12 | 1434,82 | 6087,49 |
| 2.2.2.96 | Реконструкция участка К-ТК-14 - К-ТК-15 | 2025 | 2033 | - | - | - | 693,7 | 718,52 | 742,74 | 790,01 | 908,19 | 3853,16 |
| 2.2.2.97 | Реконструкция участка Н-ТК-25 - Н-ТК-26 | 2025 | 2033 | - | - | - | 121,25 | 125,59 | 129,83 | 138,09 | 158,74 | 673,5 |
| 2.2.2.98 | Реконструкция участка Н-ТК-24 - Н-ТК-25 | 2025 | 2033 | - | - | - | 184,49 | 191,09 | 197,54 | 210,11 | 241,54 | 1024,77 |
| 2.2.2.99 | Реконструкция участка Н-ТК-23 - Н-ТК-24 | 2025 | 2033 | - | - | - | 91,56 | 94,83 | 98,03 | 104,27 | 119,87 | 508,56 |
| 2.2.2.100 | Реконструкция участка Т-ТК-7 - Н-ТК-23 | 2025 | 2033 | - | - | - | 157,55 | 163,18 | 168,68 | 179,42 | 206,26 | 875,09 |
| 2.2.2.101 | Реконструкция участка Т-ТК-6 - Т-ТК-7 | 2025 | 2033 | - | - | - | 393,45 | 407,53 | 421,27 | 448,08 | 515,11 | 2185,44 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|-----------|---|------------------------|-------|------------------------------|------|------|---------|---------|---------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.102 | Реконструкция участка Н-ТК-7 - Н-ТК-8 | 2025 | 2033 | - | - | - | 544,4 | 563,88 | 582,89 | 619,99 | 712,73 | 3023,89 |
| 2.2.2.103 | Реконструкция участка Н-ТК-8 - Н-ТК-9 | 2025 | 2033 | - | - | - | 67,64 | 70,06 | 72,42 | 77,03 | 88,55 | 375,7 |
| 2.2.2.104 | Реконструкция участка Н-ТК-8 - Н-ТК-14 | 2025 | 2033 | - | - | - | 103,66 | 107,37 | 110,99 | 118,05 | 135,71 | 575,78 |
| 2.2.2.105 | Реконструкция участка Н-ТК-18 - Н-ТК-19 | 2025 | 2033 | - | - | - | 241,41 | 250,04 | 258,47 | 274,92 | 316,05 | 1340,89 |
| 2.2.2.106 | Реконструкция участка К-ТК-10 - К-ТК-11 | 2025 | 2033 | - | - | - | 513,33 | 531,7 | 549,63 | 584,61 | 672,06 | 2851,33 |
| 2.2.2.107 | Реконструкция участка К-ТК-9 - К-ТК-10 | 2025 | 2033 | - | - | - | 153,7 | 159,2 | 164,56 | 175,04 | 201,22 | 853,72 |
| 2.2.2.108 | Реконструкция участка К-ТК-8 - К-ТК-9 | 2025 | 2033 | - | - | - | 277,15 | 287,07 | 296,75 | 315,63 | 362,85 | 1539,45 |
| 2.2.2.109 | Реконструкция участка К-ТК-7 - К-ТК-8 | 2025 | 2033 | - | - | - | 304,65 | 315,54 | 326,18 | 346,94 | 398,84 | 1692,15 |
| 2.2.2.110 | Реконструкция участка К-ТК-4 - К-ТК-5 | 2025 | 2033 | - | - | - | 389,33 | 403,26 | 416,86 | 443,39 | 509,71 | 2162,55 |
| 2.2.2.111 | Реконструкция участка Т-ТК-1 - Т-ТК-2 | 2025 | 2033 | - | - | - | 1461,09 | 1513,36 | 1564,38 | 1663,95 | 1912,85 | 8115,63 |
| 2.2.2.112 | Реконструкция участка Т-ТК-2 - КО-ТК-1 | 2025 | 2033 | - | - | - | 467,42 | 484,14 | 500,46 | 532,31 | 611,94 | 2596,27 |
| 2.2.2.113 | Реконструкция участка К-ТК-34 - К-ТК-35 | 2025 | 2033 | - | - | - | 204,01 | 211,31 | 218,44 | 232,34 | 267,09 | 1133,19 |
| 2.2.2.114 | Реконструкция участка Н-ТК-15 - Н-ТК-16 | 2025 | 2033 | - | - | - | 241,13 | 249,76 | 258,18 | 274,61 | 315,69 | 1339,37 |
| 2.2.2.115 | Реконструкция участка Н-ТК-16 - Н-ТК-17 | 2025 | 2033 | - | - | - | 247,46 | 256,31 | 264,95 | 281,81 | 323,97 | 1374,5 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|-----------|---|------------------------|-------|------------------------------|------|------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.116 | Реконструкция участка Н-ТК-19 - Н-ТК-20 | 2025 | 2033 | - | - | - | 94,31 | 97,68 | 100,97 | 107,4 | 123,47 | 523,83 |
| 2.2.2.117 | Реконструкция участка КО-ТК-1 - КО-ТК-2 | 2025 | 2033 | - | - | - | 95,13 | 98,54 | 101,86 | 108,34 | 124,55 | 528,42 |
| 2.2.2.118 | Реконструкция участка КО-ТК-2 - т.44 | 2025 | 2033 | - | - | - | 99,81 | 103,38 | 106,86 | 113,66 | 130,67 | 554,38 |
| 2.2.2.119 | Реконструкция участка КО-ТК-8 - КО-ТК-9 | 2025 | 2033 | - | - | - | 342,31 | 354,56 | 366,52 | 389,84 | 448,16 | 1901,39 |
| 2.2.2.120 | Реконструкция участка КО-ТК-7 - КО-ТК-8 | 2025 | 2033 | - | - | - | 558,42 | 578,4 | 597,9 | 635,96 | 731,09 | 3101,77 |
| 2.2.2.121 | Реконструкция участка т.44 - КО-ТК-4 | 2025 | 2033 | - | - | - | 374,76 | 388,16 | 401,25 | 426,79 | 490,63 | 2081,59 |
| 2.2.2.122 | Реконструкция участка К-ТК-32 - т.121 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 612,65 | 633,3 | 673,61 | 774,38 | 2693,94 |
| 2.2.2.123 | Реконструкция участка К-ТК-11 - К-ТК-12 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 371,65 | 384,18 | 408,63 | 469,75 | 1634,21 |
| 2.2.2.124 | Реконструкция участка К-ТК-22 - К-ТК-23 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 189,74 | 196,14 | 208,62 | 239,83 | 834,33 |
| 2.2.2.125 | Реконструкция участка К-ТК-23 - К-ТК-24 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 219,29 | 226,68 | 241,11 | 277,17 | 964,25 |
| 2.2.2.126 | Реконструкция участка КО-ТК-7 - П-ТК-5 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 345,3 | 356,95 | 379,66 | 436,46 | 1518,37 |
| 2.2.2.127 | Реконструкция участка Т-ТК-4а - Т-ТК-4 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 339,97 | 351,43 | 373,8 | 429,71 | 1494,91 |
| 2.2.2.128 | Реконструкция участка Т-ТК-3 - Т-ТК-4а | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 435,72 | 450,41 | 479,08 | 550,75 | 1915,96 |
| 2.2.2.129 | Реконструкция участка Т-ТК-4 - Т-ТК-5 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 528,99 | 546,83 | 581,63 | 668,64 | 2326,09 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котовска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|-----------|---|------------------------|-------|------------------------------|------|------|------|---------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.130 | Реконструкция участка Т-ТК-5 - Т-ТК-6 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 59,45 | 61,45 | 65,37 | 75,14 | 261,41 |
| 2.2.2.131 | Реконструкция участка К-ТК-31 - К-ТК-32 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 91,84 | 94,94 | 100,98 | 116,09 | 403,85 |
| 2.2.2.132 | Реконструкция участка Т-ТК-6 - Н-ТК-1 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 330 | 341,12 | 362,84 | 417,11 | 1451,07 |
| 2.2.2.133 | Реконструкция участка Н-ТК-1 - Н-ТК-2 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 783,88 | 810,31 | 861,88 | 990,8 | 3446,87 |
| 2.2.2.134 | Реконструкция участка Н-ТК-2 - Н-ТК-3 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 111,42 | 115,18 | 122,51 | 140,84 | 489,95 |
| 2.2.2.135 | Реконструкция участка Н-ТК-6 - Н-ТК-6а | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 70,84 | 73,23 | 77,89 | 89,54 | 311,5 |
| 2.2.2.136 | Реконструкция участка Н-ТК-10 - Н-ТК-11 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 158,06 | 163,38 | 173,78 | 199,78 | 695 |
| 2.2.2.137 | Реконструкция участка Н-ТК-9 - Н-ТК-10 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 186,89 | 193,19 | 205,49 | 236,23 | 821,8 |
| 2.2.2.138 | Реконструкция участка Н-ТК-14 - Н-ТК-18 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 260,58 | 269,37 | 286,51 | 329,37 | 1145,83 |
| 2.2.2.139 | Реконструкция участка Врезка к К-ТК-6 - К-ТК- 7 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 908,83 | 939,47 | 999,26 | 1148,74 | 3996,3 |
| 2.2.2.140 | Реконструкция участка К-ТК-6 - К-ТК-6а | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 229,61 | 237,35 | 252,46 | 290,22 | 1009,64 |
| 2.2.2.141 | Реконструкция участка К-ТК-5 - Врезка к К-ТК- 6 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 1392,25 | 1439,2 | 1530,79 | 1759,78 | 6122,02 |
| 2.2.2.142 | Реконструкция участка Н-ТК-12 - Н-ТК-13 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 150,94 | 156,03 | 165,96 | 190,78 | 663,71 |
| 2.2.2.143 | Реконструкция участка Н-ТК-13 - т.121 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 49,48 | 51,15 | 54,41 | 62,54 | 217,58 |

Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|--------------|--|------------------------|-------------|------------------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|----------------|----------------|-----------------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.2.144 | Реконструкция участка Н-ТК-20 - Н-ТК-20а | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 278,02 | 287,4 | 305,69 | 351,42 | 1222,53 |
| 2.2.2.145 | Реконструкция участка Н-ТК-20а - Н-ТК-21 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 220 | 227,42 | 241,89 | 278,07 | 967,38 |
| 2.2.2.146 | Реконструкция участка Н-ТК-21 - Н-ТК-22 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 228,54 | 236,25 | 251,28 | 288,87 | 1004,94 |
| 2.2.2.147 | Реконструкция участка К-ТК-3 - К-ТК-4 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 1288,45 | 1370,45 | 1575,45 | 4234,35 |
| 2.2.2.148 | Реконструкция участка К-ТК-2а - К-ТК-3 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 682 | 725,41 | 833,92 | 2241,33 |
| 2.2.2.149 | Реконструкция участка Н-ТК-14 - Н-ТК-15 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 311,56 | 331,39 | 380,97 | 1023,92 |
| 2.2.2.150 | Реконструкция участка К-ТК-2 - К-ТК-2а | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 38,27 | 40,71 | 46,8 | 125,78 |
| 2.2.3 | Котельная №3 | 2023 | 2033 | - | 876,11 | 911,59 | 946,24 | 1562,13 | 4825,6 | 5132,69 | 5900,51 | 20154,87 |
| 2.2.3.1 | Реконструкция участка ТК-3-3 - ТК-3-4 | 2023 | 2033 | - | 66,74 | 69,44 | 72,08 | 74,66 | 77,17 | 82,08 | 94,36 | 536,53 |
| 2.2.3.2 | Реконструкция участка ТК-3-1а - Поликлиника | 2023 | 2033 | - | 123,83 | 128,85 | 133,74 | 138,53 | 143,2 | 152,31 | 175,1 | 995,56 |
| 2.2.3.3 | Реконструкция участка т.8 - ТК-3-3 | 2023 | 2033 | - | 66,74 | 69,44 | 72,08 | 74,66 | 77,17 | 82,08 | 94,36 | 536,53 |
| 2.2.3.4 | Реконструкция участка ТК-3-4 - Инфекционный корпус | 2023 | 2033 | - | 36,19 | 37,65 | 39,08 | 40,48 | 41,85 | 44,51 | 51,17 | 290,93 |
| 2.2.3.5 | Реконструкция участка ТК-3-7 - Травмотологический корпус | 2023 | 2033 | - | 82,92 | 86,28 | 89,56 | 92,76 | 95,89 | 101,99 | 117,25 | 666,65 |
| 2.2.3.6 | Реконструкция участка ТК-3-1а - Поликлиника (ГВС) | 2023 | 2033 | - | 273,3 | 284,37 | 295,18 | 305,74 | 316,05 | 336,16 | 386,45 | 2197,25 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|--|------------------------|-------|------------------------------|-------|-------|-------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.3.7 | Реконструкция участка т.8 - ТК-3-3 | 2023 | 2033 | - | 41,82 | 43,52 | 45,17 | 46,79 | 48,36 | 51,44 | 59,14 | 336,24 |
| 2.2.3.8 | Реконструкция участка ТК-3-3 - ТК-3-4 | 2023 | 2033 | - | 58,55 | 60,92 | 63,24 | 65,5 | 67,71 | 72,02 | 82,79 | 470,73 |
| 2.2.3.9 | Реконструкция участка ТК-3-4 - Инфекционный корпус (ГВС) | 2023 | 2033 | - | 43,1 | 44,84 | 46,55 | 48,21 | 49,84 | 53,01 | 60,94 | 346,49 |
| 2.2.3.10 | Реконструкция участка ТК-3-7 - Травмотологический к. (ГВС) | 2023 | 2033 | - | 82,92 | 86,28 | 89,56 | 92,76 | 95,89 | 101,99 | 117,25 | 666,65 |
| 2.2.3.11 | Реконструкция участка ТК-3-9 - ТК-3-10 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 180,13 | 186,2 | 198,05 | 227,68 | 792,06 |
| 2.2.3.12 | Реконструкция участка ТК-3-8 - ТК-3-9 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 331,07 | 342,23 | 364,01 | 418,46 | 1455,77 |
| 2.2.3.13 | Реконструкция участка ТК-3-9 - ТК-3-10 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 70,84 | 73,23 | 77,89 | 89,54 | 311,5 |
| 2.2.3.14 | Реконструкция участка ТК-3-10 - ТК-3-11 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 184 | 195,71 | 224,98 | 604,69 |
| 2.2.3.15 | Реконструкция участка ТК-3-8 - ТК-3-9 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 445,02 | 473,34 | 544,15 | 1462,51 |
| 2.2.3.16 | Реконструкция участка ТК-3-7 - ТК-3-8 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 392,03 | 416,98 | 479,35 | 1288,36 |
| 2.2.3.17 | Реконструкция участка т.15 - ТК-3-7 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 429,81 | 457,16 | 525,55 | 1412,52 |
| 2.2.3.18 | Реконструкция участка ТК-3-5 - т.15 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 492,61 | 523,96 | 602,34 | 1618,91 |
| 2.2.3.19 | Реконструкция участка ТК-3-10 - ТК-3-11 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 163,38 | 173,78 | 199,78 | 536,94 |
| 2.2.3.20 | Реконструкция участка ТК-3-5 - т.15 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 358,66 | 381,49 | 438,56 | 1178,71 |

Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|--------------|---|------------------------|-------------|------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.3.21 | Реконструкция участка т.15 - ТК-3-7 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 353,27 | 375,75 | 431,96 | 1160,98 |
| 2.2.3.22 | Реконструкция участка ТК-3-7 - ТК-3-8 | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 392,03 | 416,98 | 479,35 | 1288,36 |
| 2.2.4 | Котельная №4 | 2023 | 2033 | - | 3444,77 | 4063,41 | 5324,88 | 6655,59 | 6880,02 | 7317,85 | 8412,53 | 42099,05 |
| 2.2.4.1 | Реконструкция участка ТК-8-9 - ТК-8-10 | 2023 | 2033 | - | 236,57 | 246,15 | 255,51 | 264,65 | 273,57 | 290,98 | 334,51 | 1901,94 |
| 2.2.4.2 | Реконструкция участка ТК-8-7 - ТК-8-12 | 2023 | 2033 | - | 192,93 | 200,74 | 208,37 | 215,83 | 223,1 | 237,3 | 272,8 | 1551,07 |
| 2.2.4.3 | Реконструкция участка ТК-8-6 - ТК-8-7 | 2023 | 2033 | - | 87,83 | 91,38 | 94,86 | 98,25 | 101,56 | 108,03 | 124,19 | 706,1 |
| 2.2.4.4 | Реконструкция участка ТК-8-7 - ТК-8-8 | 2023 | 2033 | - | 233,66 | 243,12 | 252,37 | 261,39 | 270,21 | 287,41 | 330,4 | 1878,56 |
| 2.2.4.5 | Реконструкция участка ТК-8-8 - ТК-8-9 | 2023 | 2033 | - | 29,28 | 30,46 | 31,62 | 32,75 | 33,85 | 36,01 | 41,4 | 235,37 |
| 2.2.4.6 | Реконструкция участка ТК-8-96 - Колхозная ул.,2 | 2023 | 2033 | - | 5,64 | 5,87 | 6,09 | 6,31 | 6,52 | 6,93 | 7,97 | 45,33 |
| 2.2.4.7 | Реконструкция участка т.32 - ТК-8-96 | 2023 | 2033 | - | 114,38 | 119,01 | 123,53 | 127,95 | 132,27 | 140,68 | 161,73 | 919,55 |
| 2.2.4.8 | Реконструкция участка т.32 - ТК-8-9а | 2023 | 2033 | - | 22,18 | 23,08 | 23,96 | 24,82 | 25,65 | 27,29 | 31,37 | 178,35 |
| 2.2.4.9 | Реконструкция участка ТК-8-9 - т.32 | 2023 | 2033 | - | 70,19 | 73,03 | 75,81 | 78,52 | 81,17 | 86,33 | 99,25 | 564,3 |
| 2.2.4.10 | Реконструкция участка ТК-8-12 - ТК-8-13 | 2023 | 2033 | - | 149,47 | 155,52 | 161,44 | 167,21 | 172,85 | 183,85 | 211,35 | 1201,69 |
| 2.2.4.11 | Реконструкция участка ТК-8-16 - ТК-9-17 | 2023 | 2033 | - | 88,19 | 91,76 | 95,25 | 98,66 | 101,99 | 108,48 | 124,7 | 709,03 |
| 2.2.4.12 | Реконструкция участка ТК-8-5 - ТК-8-6 | 2023 | 2033 | - | 128,38 | 133,58 | 138,65 | 143,61 | 148,46 | 157,91 | 181,53 | 1032,12 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|---|------------------------|-------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.4.13 | Реконструкция участка ТК-8-4 - ТК-8-5 | 2023 | 2033 | - | 154,93 | 161,2 | 167,33 | 173,31 | 179,16 | 190,56 | 219,06 | 1245,55 |
| 2.2.4.14 | Реконструкция участка ТК-8-3 - ТК-8-4 | 2023 | 2033 | - | 29,28 | 30,46 | 31,62 | 32,75 | 33,85 | 36,01 | 41,4 | 235,37 |
| 2.2.4.15 | Реконструкция участка ТК-8-2 - ТК-8-3 | 2023 | 2033 | - | 56,19 | 58,46 | 60,69 | 62,86 | 64,98 | 69,11 | 79,45 | 451,74 |
| 2.2.4.16 | Реконструкция участка ТК-8-1 - ТК-8-2 | 2023 | 2033 | - | 199,66 | 207,74 | 215,64 | 223,35 | 230,89 | 245,58 | 282,32 | 1605,18 |
| 2.2.4.17 | Реконструкция участка ТК-8-15 - ТК-8-16 | 2023 | 2033 | - | 136,02 | 141,52 | 146,9 | 152,16 | 157,29 | 167,3 | 192,32 | 1093,51 |
| 2.2.4.18 | Реконструкция участка П-2Р-3 - ул. Октябрьская, 136 | 2023 | 2033 | - | 664,08 | 690,96 | 717,23 | 742,89 | 767,94 | 816,81 | 939 | 5338,91 |
| 2.2.4.19 | Реконструкция участка ТК-8-17а - ТК-8-17б | 2023 | 2033 | - | 77,1 | 80,22 | 83,27 | 86,25 | 89,16 | 94,83 | 109,02 | 619,85 |
| 2.2.4.20 | Реконструкция участка ТК-8-17б - ТК-8-17в | 2023 | 2033 | - | 89,1 | 92,71 | 96,23 | 99,68 | 103,04 | 109,59 | 125,99 | 716,34 |
| 2.2.4.21 | Реконструкция участка ТК-8-17 - ТК-8-18 | 2023 | 2033 | - | 184,02 | 191,47 | 198,75 | 205,86 | 212,8 | 226,34 | 260,2 | 1479,44 |
| 2.2.4.22 | Реконструкция участка ТК-8-4б - ТК-8-4в | 2023 | 2033 | - | 93,28 | 97,06 | 100,75 | 104,35 | 107,87 | 114,74 | 131,9 | 749,95 |
| 2.2.4.23 | Реконструкция участка ТК-8-8а - Колхозная ул.,6 | 2023 | 2033 | - | 1,64 | 1,7 | 1,77 | 1,83 | 1,89 | 2,01 | 2,31 | 13,15 |
| 2.2.4.24 | Реконструкция участка ТК-8-1б - ТК-8-1в | 2023 | 2033 | - | 281,67 | 293,07 | 304,21 | 315,1 | 325,72 | 346,45 | 398,28 | 2264,5 |
| 2.2.4.25 | Реконструкция участка ТК-8-4а - ТК-8-3а | 2023 | 2033 | - | 25,82 | 26,87 | 27,89 | 28,89 | 29,86 | 31,76 | 36,51 | 207,6 |
| 2.2.4.26 | Реконструкция участка ТК-8-4а - ТК-8-4б | 2023 | 2033 | - | 19,09 | 19,87 | 20,62 | 21,36 | 22,08 | 23,49 | 27 | 153,51 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Котовска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|--------------|--|------------------------|-------------|------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.4.27 | Реконструкция участка ТК-8-17 - ТК-8-17а | 2023 | 2033 | - | 74,19 | 77,19 | 80,13 | 83 | 85,79 | 91,25 | 104,9 | 596,45 |
| 2.2.4.28 | Реконструкция участка ТК-8-2 - ТК-8-2а | 2024 | 2033 | - | - | 88,96 | 92,34 | 95,64 | 98,87 | 105,16 | 120,89 | 601,86 |
| 2.2.4.29 | Реконструкция участка ТК-8-2а - ТК-8-2б | 2024 | 2033 | - | - | 139,5 | 144,81 | 149,99 | 155,04 | 164,91 | 189,58 | 943,83 |
| 2.2.4.30 | Реконструкция участка ТК-8-10 - ТК-8-11 | 2024 | 2033 | - | - | 250,75 | 260,29 | 269,6 | 278,69 | 296,43 | 340,77 | 1696,53 |
| 2.2.4.31 | Реконструкция участка ТК-8-12 - ТК-8-12а | 2025 | 2033 | - | - | - | 144,35 | 149,51 | 154,56 | 164,39 | 188,98 | 801,79 |
| 2.2.4.32 | Реконструкция участка ТК-8-1 - ТК-8-15 | 2025 | 2033 | - | - | - | 369,53 | 382,75 | 395,66 | 420,84 | 483,79 | 2052,57 |
| 2.2.4.33 | Реконструкция участка ТК-8-1а - ТК-8-1б | 2025 | 2033 | - | - | - | 97,61 | 101,1 | 104,51 | 111,16 | 127,79 | 542,17 |
| 2.2.4.34 | Реконструкция участка ТК-8-1 - ТК-8-1а | 2025 | 2033 | - | - | - | 215,29 | 222,99 | 230,51 | 245,18 | 281,85 | 1195,82 |
| 2.2.4.35 | Реконструкция участка ТК-8-16 - ТК-8-16а | 2025 | 2033 | - | - | - | 178,99 | 185,4 | 191,65 | 203,84 | 234,34 | 994,22 |
| 2.2.4.36 | Реконструкция участка ТК-8-4 - ТК-8-4а | 2025 | 2033 | - | - | - | 101,18 | 104,8 | 108,34 | 115,23 | 132,47 | 562,02 |
| 2.2.4.37 | Реконструкция участка Узел ЦТП-8 - ТК-8-1 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 184,4 | 190,62 | 202,75 | 233,08 | 810,85 |
| 2.2.4.38 | Реконструкция участка т.2 - Узел ЦТП-8 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 316,47 | 327,14 | 347,96 | 400,01 | 1391,58 |
| 2.2.4.39 | Реконструкция участка т.2 - ТК-2Р-3 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 639,35 | 660,91 | 702,97 | 808,12 | 2811,35 |
| 2.2.5 | Котельная №5 | 2023 | 2033 | - | 1176,68 | 1688,08 | 1752,24 | 2715,59 | 2807,16 | 2985,81 | 3432,44 | 16558 |
| 2.2.5.1 | Реконструкция участка Узел (ТК-1-6) - ТК-6-1 (1) | 2023 | 2033 | - | 233,85 | 243,31 | 252,56 | 261,6 | 270,42 | 287,63 | 330,65 | 1880,02 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|--|------------------------|-------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.5.2 | Реконструкция участка ТК-6-11 - Врезка на Зеленая ул., 3 | 2023 | 2033 | - | 299,85 | 311,99 | 323,85 | 335,44 | 346,75 | 368,82 | 423,99 | 2410,69 |
| 2.2.5.3 | Реконструкция участка т.23 - ТК-6-11 | 2023 | 2033 | - | 117,83 | 122,6 | 127,26 | 131,82 | 136,26 | 144,93 | 166,61 | 947,31 |
| 2.2.5.4 | Реконструкция участка ТК-6-1 (1) - Узел ЦТП-6 | 2023 | 2033 | - | 18,55 | 19,3 | 20,03 | 20,75 | 21,45 | 22,81 | 26,23 | 149,12 |
| 2.2.5.5 | Реконструкция участка Узел (ТК-1-6) - ТК-6-2 | 2023 | 2033 | - | 78,19 | 81,36 | 84,45 | 87,47 | 90,42 | 96,17 | 110,56 | 628,62 |
| 2.2.5.6 | Реконструкция участка ТК-6-3 - ТК-6-3а | 2023 | 2033 | - | 50,73 | 52,79 | 54,79 | 56,75 | 58,67 | 62,4 | 71,74 | 407,87 |
| 2.2.5.7 | Реконструкция участка ТК-6-1 (1) - ТК-6-12 | 2023 | 2033 | - | 113,1 | 117,68 | 122,16 | 126,53 | 130,79 | 139,12 | 159,93 | 909,31 |
| 2.2.5.8 | Реконструкция участка ТК-1-5а - Врезка на ул. Кирова., 6 | 2023 | 2033 | - | 195,48 | 203,39 | 211,12 | 218,68 | 226,05 | 240,44 | 276,4 | 1571,56 |
| 2.2.5.9 | Реконструкция участка Узел ЦТП-6 - т.23 | 2023 | 2033 | - | 69,1 | 71,9 | 74,63 | 77,3 | 79,91 | 84,99 | 97,7 | 555,53 |
| 2.2.5.10 | Реконструкция участка т.16 - ТК-6-8 | 2024 | 2033 | - | - | 138,4 | 143,66 | 148,8 | 153,82 | 163,61 | 188,08 | 936,37 |
| 2.2.5.11 | Реконструкция участка ТК-6-5 - т.16 | 2024 | 2033 | - | - | 95,8 | 99,44 | 103 | 106,47 | 113,25 | 130,19 | 648,15 |
| 2.2.5.12 | Реконструкция участка т.16 - ТК-6-9 | 2024 | 2033 | - | - | 50,99 | 52,93 | 54,82 | 56,67 | 60,28 | 69,29 | 344,98 |
| 2.2.5.13 | Реконструкция участка ТК-6-9 - ТК-6-10 | 2024 | 2033 | - | - | 178,57 | 185,36 | 191,99 | 198,47 | 211,1 | 242,68 | 1208,17 |
| 2.2.5.14 | Реконструкция участка ТК-6-3 - ТК-6-4 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 435,37 | 450,05 | 478,69 | 550,3 | 1914,41 |
| 2.2.5.15 | Реконструкция участка ТК-6-4 - ТК-6-5 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 186,89 | 193,19 | 205,49 | 236,23 | 821,8 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|--------------|---|------------------------|-------------|------------------------------|----------------|----------------|---------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.5.16 | Реконструкция участка ТК-6-5 - ТК-6-6 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 58,74 | 60,72 | 64,58 | 74,24 | 258,28 |
| 2.2.5.17 | Реконструкция участка ТК-6-6 - ТК-6-7 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 219,64 | 227,05 | 241,5 | 277,62 | 965,81 |
| 2.2.6 | Котельная №6 | 2023 | 2033 | - | 3778,09 | 4786,37 | 6855,3 | 12676,4 | 14368,13 | 15282,59 | 17568,71 | 75315,57 |
| 2.2.6.1 | Реконструкция участка ПС-ТК-7 - Посконкина ул.,28а | 2023 | 2033 | - | 207,84 | 216,26 | 224,48 | 232,51 | 240,35 | 255,64 | 293,89 | 1670,97 |
| 2.2.6.2 | Реконструкция участка ПС-ТК-9 - Посконкина ул., 28 | 2023 | 2033 | - | 3,46 | 3,59 | 3,73 | 3,87 | 4 | 4,25 | 4,89 | 27,79 |
| 2.2.6.3 | Реконструкция участка 9П-ТК-1 - 9П-ТК-2 | 2023 | 2033 | - | 198,75 | 206,8 | 214,66 | 222,34 | 229,83 | 244,46 | 281,03 | 1597,87 |
| 2.2.6.4 | Реконструкция участка 9П-ТК-2 - 9П-ТК-3 | 2023 | 2033 | - | 104,19 | 108,41 | 112,53 | 116,56 | 120,49 | 128,16 | 147,33 | 837,67 |
| 2.2.6.5 | Реконструкция участка 9П-ТК-3 - 9П-ТК-4 | 2023 | 2033 | - | 268,76 | 279,64 | 290,27 | 300,65 | 310,79 | 330,57 | 380,02 | 2160,7 |
| 2.2.6.6 | Реконструкция участка 9П-ТК-4 - 9П-ТК-5 | 2023 | 2033 | - | 271,49 | 282,48 | 293,21 | 303,7 | 313,94 | 333,93 | 383,88 | 2182,63 |
| 2.2.6.7 | Реконструкция участка 9П-ТК-5 - т.31 | 2023 | 2033 | - | 132,2 | 137,55 | 142,78 | 147,89 | 152,87 | 162,6 | 186,93 | 1062,82 |
| 2.2.6.8 | Реконструкция участка т.31 - 9П-ТК-6 | 2023 | 2033 | - | 105,1 | 109,36 | 113,52 | 117,58 | 121,54 | 129,28 | 148,61 | 844,99 |
| 2.2.6.9 | Реконструкция участка 9П-ТК-1 - 9-ой Пятилетки ул.,1 | 2023 | 2033 | - | 66,37 | 69,06 | 71,68 | 74,25 | 76,75 | 81,64 | 93,85 | 533,6 |
| 2.2.6.10 | Реконструкция участка т. 1а - подвальн. разе. | 2023 | 2033 | - | 19,09 | 19,87 | 20,62 | 21,36 | 22,08 | 23,49 | 27 | 153,51 |
| 2.2.6.11 | Реконструкция участка н/г проезд Стройгородка - т. 1а | 2023 | 2033 | - | 28,55 | 29,7 | 30,83 | 31,94 | 33,01 | 35,12 | 40,37 | 229,52 |
| 2.2.6.12 | Реконструкция участка ПС-ТК-3в - Профсоюзная ул.,11 | 2023 | 2033 | - | 32,37 | 33,68 | 34,96 | 36,21 | 37,43 | 39,81 | 45,77 | 260,23 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|---|------------------------|-------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.6.13 | Реконструкция участка ПС-ТК-3г - ПС-ТК-3д | 2023 | 2033 | - | 107,47 | 111,82 | 116,07 | 120,22 | 124,27 | 132,18 | 151,96 | 863,99 |
| 2.2.6.14 | Реконструкция участка ПС-ТК-3в - ПС-ТК-3г | 2023 | 2033 | - | 99,47 | 103,49 | 107,43 | 111,27 | 115,02 | 122,34 | 140,64 | 799,66 |
| 2.2.6.15 | Реконструкция участка 9П-ТК-8а - Профсоюзная ул.,7 | 2023 | 2033 | - | 47,64 | 49,57 | 51,45 | 53,3 | 55,09 | 58,6 | 67,36 | 383,01 |
| 2.2.6.16 | Реконструкция участка 9П-ТК-9 - Профсоюзная ул.,5 | 2023 | 2033 | - | 106,01 | 110,3 | 114,5 | 118,59 | 122,59 | 130,39 | 149,9 | 852,28 |
| 2.2.6.17 | Реконструкция участка 9П-ТК-9 - 9П-ТК-10 | 2023 | 2033 | - | 259,85 | 270,37 | 280,65 | 290,69 | 300,49 | 319,61 | 367,42 | 2089,08 |
| 2.2.6.18 | Реконструкция участка 9П-ТК-10 - Профсоюзная ул.,9 | 2023 | 2033 | - | 40 | 41,62 | 43,21 | 44,75 | 46,26 | 49,21 | 56,57 | 321,62 |
| 2.2.6.19 | Реконструкция участка подвальн. разв. - т. 11 | 2023 | 2033 | - | 142,93 | 148,71 | 154,37 | 159,89 | 165,28 | 175,8 | 202,1 | 1149,08 |
| 2.2.6.20 | Реконструкция участка С-ТК-5 - С-ТК-6 | 2023 | 2033 | - | 107,47 | 111,82 | 116,07 | 120,22 | 124,27 | 132,18 | 151,96 | 863,99 |
| 2.2.6.21 | Реконструкция участка С-ТК-3 - С-ТК-5 | 2023 | 2033 | - | 172,57 | 179,55 | 186,38 | 193,05 | 199,55 | 212,25 | 244,01 | 1387,36 |
| 2.2.6.22 | Реконструкция участка т.11 - С-ТК-1а | 2023 | 2033 | - | 59,1 | 61,49 | 63,83 | 66,11 | 68,34 | 72,69 | 83,56 | 475,12 |
| 2.2.6.23 | Реконструкция участка ПС-ТК-3д - ПС-ТК-3г | 2023 | 2033 | - | 82,19 | 85,52 | 88,77 | 91,95 | 95,05 | 101,09 | 116,22 | 660,79 |
| 2.2.6.24 | Реконструкция участка ПС-ТК-3г - ПС-ТК-3в | 2023 | 2033 | - | 59,1 | 61,49 | 63,83 | 66,11 | 68,34 | 72,69 | 83,56 | 475,12 |
| 2.2.6.25 | Реконструкция участка 9П-ТК-5 - т.31 | 2023 | 2033 | - | 170,2 | 177,09 | 183,82 | 190,4 | 196,82 | 209,35 | 240,66 | 1368,34 |
| 2.2.6.26 | Реконструкция участка ПС-ТК-7 - Посконкина ул., 28а | 2023 | 2033 | - | 207,84 | 216,26 | 224,48 | 232,51 | 240,35 | 255,64 | 293,89 | 1670,97 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|--|------------------------|-------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.6.27 | Реконструкция участка ПС-ТК-9 - Посконкина ул., 28 | 2023 | 2033 | - | 3,82 | 3,97 | 4,12 | 4,27 | 4,42 | 4,7 | 5,4 | 30,7 |
| 2.2.6.28 | Реконструкция участка ПС-ТК-3в - Профсоюзная ул., 11 | 2023 | 2033 | - | 36,19 | 37,65 | 39,08 | 40,48 | 41,85 | 44,51 | 51,17 | 290,93 |
| 2.2.6.29 | Реконструкция участка 9П-ТК-4 - 9П-ТК-5 | 2023 | 2033 | - | 217,3 | 226,09 | 234,69 | 243,09 | 251,28 | 267,28 | 307,26 | 1746,99 |
| 2.2.6.30 | Реконструкция участка 9П-ТК-1 - 9П-ТК-2 | 2023 | 2033 | - | 146,2 | 152,12 | 157,9 | 163,55 | 169,06 | 179,82 | 206,72 | 1175,37 |
| 2.2.6.31 | Реконструкция участка 9П-ТК-2 - 9П-ТК-3 | 2023 | 2033 | - | 70,55 | 73,41 | 76,2 | 78,93 | 81,59 | 86,78 | 99,76 | 567,22 |
| 2.2.6.32 | Реконструкция участка 9П-ТК-3 - 9П-ТК-4 | 2023 | 2033 | - | 204,02 | 212,28 | 220,35 | 228,24 | 235,93 | 250,95 | 288,49 | 1640,26 |
| 2.2.6.33 | Реконструкция участка ПС-ТК-6 - ПС-ТК-6а | 2024 | 2033 | - | - | 110,59 | 114,79 | 118,9 | 122,91 | 130,73 | 150,29 | 748,21 |
| 2.2.6.34 | Реконструкция участка ПС-ТК-6а - ПС-ТК-6б | 2024 | 2033 | - | - | 216,32 | 224,54 | 232,58 | 240,42 | 255,72 | 293,97 | 1463,55 |
| 2.2.6.35 | Реконструкция участка 9П-ТК-8 - 9П-ТК-9 | 2024 | 2033 | - | - | 239,5 | 248,6 | 257,5 | 266,18 | 283,12 | 325,47 | 1620,37 |
| 2.2.6.36 | Реконструкция участка С-ТК-9 - т.29 | 2024 | 2033 | - | - | 107,94 | 112,04 | 116,05 | 119,96 | 127,6 | 146,69 | 730,28 |
| 2.2.6.37 | Реконструкция участка С-ТК-8 - С-ТК-9 | 2024 | 2033 | - | - | 55,18 | 57,28 | 59,33 | 61,33 | 65,23 | 74,99 | 373,34 |
| 2.2.6.38 | Реконструкция участка С-ТК-7 - С-ТК-8 | 2024 | 2033 | - | - | 59,82 | 62,09 | 64,31 | 66,48 | 70,71 | 81,29 | 404,7 |
| 2.2.6.39 | Реконструкция участка С-ТК-6 - С-ТК-7 | 2024 | 2033 | - | - | 66 | 68,51 | 70,96 | 73,35 | 78,02 | 89,69 | 446,53 |
| 2.2.6.40 | Реконструкция участка ПС-ТК-6б - ПС-ТК-6в | 2025 | 2033 | - | - | - | 196,31 | 203,34 | 210,19 | 223,57 | 257,01 | 1090,42 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|----------|---|------------------------|-------|------------------------------|------|------|--------|--------|--------|-----------|-----------|---------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.6.41 | Реконструкция участка 9П-ТК-2 - 9П-ТК-2а | 2025 | 2033 | - | - | - | 536,7 | 555,9 | 574,65 | 611,22 | 702,65 | 2981,12 |
| 2.2.6.42 | Реконструкция участка ПС-ТК-3б - ПС-ТК-3в | 2025 | 2033 | - | - | - | 109,98 | 113,91 | 117,76 | 125,25 | 143,99 | 610,89 |
| 2.2.6.43 | Реконструкция участка ПС-ТК-3а - ПС-ТК-3б | 2025 | 2033 | - | - | - | 209,79 | 217,29 | 224,62 | 238,91 | 274,65 | 1165,26 |
| 2.2.6.44 | Реконструкция участка ПС-ТК-3 - ПС-ТК-3а | 2025 | 2033 | - | - | - | 481,71 | 498,95 | 515,77 | 548,6 | 630,66 | 2675,69 |
| 2.2.6.45 | Реконструкция участка С-ТК-2 - С-ТК-3 | 2025 | 2033 | - | - | - | 218,04 | 225,84 | 233,45 | 248,31 | 285,45 | 1211,09 |
| 2.2.6.46 | Реконструкция участка С-ТК-1 - С-ТК-2 | 2025 | 2033 | - | - | - | 134,45 | 139,26 | 143,96 | 153,12 | 176,02 | 746,81 |
| 2.2.6.47 | Реконструкция участка ПС-ТК-8 - ПС-ТК-9 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 899,93 | 930,27 | 989,48 | 1137,49 | 3957,17 |
| 2.2.6.48 | Реконструкция участка ПС-ТК-3е - 9П-ТК-6 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 46,63 | 48,21 | 51,27 | 58,94 | 205,05 |
| 2.2.6.49 | Реконструкция участка т.5 - 9П-ТК-1 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 295,11 | 305,06 | 324,48 | 373,01 | 1297,66 |
| 2.2.6.50 | Реконструкция участка 9П-ТК-6 - 9П-ТК-7 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 798,47 | 825,39 | 877,92 | 1009,25 | 3511,03 |
| 2.2.6.51 | Реконструкция участка 9П-ТК-7 - 9П-ТК-8 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 37,02 | 38,27 | 40,7 | 46,79 | 162,78 |
| 2.2.6.52 | Реконструкция участка 9П-ТК-8 - 9П-ТК-8а | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 497,67 | 514,45 | 547,19 | 629,04 | 2188,35 |
| 2.2.6.53 | Реконструкция участка ТК-7-2 - ПС-ТК-1 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 868,25 | 897,52 | 954,64 | 1097,44 | 3817,85 |
| 2.2.6.54 | Реконструкция участка ПС-ТК-2 - ПС-ТК-2а | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 287,99 | 297,7 | 316,65 | 364,02 | 1266,36 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|--------------|---|------------------------|-------------|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|-----------------|------------------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.2.6.55 | Реконструкция участка ПС-ТК-2а - ПС-ТК-2в | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 26,34 | 27,23 | 28,96 | 33,3 | 115,83 |
| 2.2.6.56 | Реконструкция участка ПС-ТК-3д - 9П-ТК-7 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 268,06 | 277,09 | 294,73 | 338,82 | 1178,7 |
| 2.2.6.57 | Реконструкция участка т.5 - 9П-ТК-1 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 236,37 | 244,34 | 259,89 | 298,77 | 1039,37 |
| 2.2.6.58 | Реконструкция участка ПС-ТК-8 - ПС-ТК-9 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 720,51 | 744,8 | 792,21 | 910,71 | 3168,23 |
| 2.2.6.59 | Реконструкция участка ТК-7-2 - ПС-ТК-1 | 2026 | 2033 | - | - | - | - | 593,43 | 613,43 | 652,48 | 750,08 | 2609,42 |
| 2.2.6.60 | Реконструкция участка сужение - 9П-ТК-5а | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 398,9 | 424,28 | 487,75 | 1310,93 |
| 2.2.6.61 | Реконструкция участка ПС-ТК-2 - ПС-ТК-2а | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 350,82 | 373,14 | 428,96 | 1152,92 |
| 2.2.6.62 | Реконструкция участка 9П-ТК-5 - 9П-ТК-5а | 2027 | 2033 | - | - | - | - | - | 514,69 | 547,45 | 629,34 | 1691,48 |
| 2.2.7 | Котельная ОАО "Искож" | 2023 | 2033 | - | 358,95 | 619,38 | 642,93 | 665,93 | 688,38 | 732,18 | 841,72 | 4549,47 |
| 2.2.7.1 | Реконструкция участка ТК-8-9 - ТК-8-10 | 2023 | 2033 | - | 169,47 | 176,33 | 183,04 | 189,59 | 195,98 | 208,45 | 239,63 | 1362,49 |
| 2.2.7.2 | Реконструкция участка ГВС "Искож" - ТК-8-9 | 2023 | 2034 | - | 189,48 | 197,15 | 204,64 | 211,96 | 219,11 | 233,05 | 267,92 | 1523,31 |
| 2.2.7.3 | Реконструкция участка ТК-8-10 - ТК-8-11 | 2024 | 2034 | - | - | 245,9 | 255,25 | 264,38 | 273,29 | 290,68 | 334,17 | 1663,67 |
| 2.3 | Перекладка ветхих сетей длина (двухтрубная) 15221м | 2024 | 2033 | - | - | - | - | - | - | 130849,6 | 150423,2 | 281272,86 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|-------|---|------------------------|-------|------------------------------|-----------|---------|------|------|------|-----------|-----------|-----------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.4 | Реализация проекта: «Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных по адресу: Тамбовская область, г. Котовск» | 2022 | 2024 | 22948,1 | 117844,06 | 91225,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 232018,07 |
| 2.4.1 | Проектные и прочие работы | 2022 | 2022 | 22948,11 | - | - | - | - | - | - | - | 22948,11 |
| 2.4.2 | Участок №2. БМК-2, БМК-4 (от Т-ТК-1 до Т-ТК-2; от Т-ТК-2 до Т-ТК-3; от Т-ТК-3 до Т-ТК-4а; от Т-ТК-4а до Т-ТК-4; от Т-ТК-4 до О-ТК-1; от О-ТК-1 до О-ТК-2; от О-ТК-2 до О-ТК-3; от О-ТК-3 до О-ТК-4; от О-ТК-4 до О-ТК-5; от О-ТК-5 до О-ТК-6; от О-ТК-6 до О-ТК-7; от О-ТК-7 до О-ТК-8; от О-ТК-8 до О-ТК-9; от О-ТК-9 до О-ТК-10; от О-ТК-10 до О-ТК-11; от О-ТК-11 до ТК-8-18; от ТК-8-18 до ТК-8-17; от ТК-8-17 до ТК-8-16; от ТК-8-16 до ТК-8-15; от ТК-8-15 до ТК-8-1; от ТК-8-1 до ТК-8-2; от ТК-8-2 до ТК-8-3; от ТК-8-3 до ТК-8-4; от ТК-8-4 до ТК-8-5; от ТК-8-5 до ТК-8-6; от ТК-8-6 до ТК-8-7; от ТК-8-7 до ТК-8-12; от ТК-8-12 до ТК-8-13; от ТК-8-7 до | 2023 | 2023 | - | 48886,02 | - | - | - | - | - | - | 48886,02 |



| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|-------|---|------------------------|-------|------------------------------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|-------|--|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого | |
| | ТК-8-8; от ТК-8-8 до ТК-8-9). Общая протяжённость (в двухтрубном исчислении) - 1569,1 м | | | | | | | | | | | | |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|-------|--|------------------------|-------|------------------------------|----------|------|------|------|------|-----------|-----------|-------|----------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого | |
| 2.4.3 | Участок №3. БМК-2 (от К-ТК-4 до Т-ТК-1; от К-ТК-4 до К-ТК-5; от К-ТК-5 до К-ТК-6; от К-ТК-6 до К-ТК-7; от К-ТК-7 до К-ТК-8; от К-ТК-8 до К-ТК-9; от К-ТК-9 до К-ТК-10; от К-ТК-10 до К-ТК-11; от К-ТК-11 до К-ТК-12; от К-ТК-12 до К-ТК-13). Общая протяжённость (в двухтрубном исчислении) - 984,9 м | 2023 | 2023 | - | 23815,07 | - | - | - | - | - | - | - | 23815,07 |
| 2.4.4 | Участок №4. БМК-3 (от ТК-3-5 до т.15; от ТК-3-5 до т.15; от т.15 до ТК-3-7; от т.15 до ТК-3-7; от ТК-3-7 до Травмотологический корпус; от ТК-3-7 до Травмотологический корпус; от ТК-3-7 до ТК-3-8; от ТК-3-7 до ТК-3-8; от ТК-3-8 до ТК-3-9; от ТК-3-8 до ТК-3-9; от ТК-3-9 до ТК-3-10; от ТК-3-9 до ТК-3-10; от ТК-3-10 до ТК-3-11; от ТК-3-10 до ТК-3-11). Общая протяжённость (в двухтрубном исчислении) - 996,6 м | 2023 | 2023 | - | 18368,41 | - | - | - | - | - | - | - | 18368,41 |



| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|-------|--|------------------------|-------|------------------------------|----------|------|------|------|------|-----------|-----------|-------|----------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого | |
| 2.4.5 | Участок №6. БМК-2 (от К-ТК-33 до Н-ТК-13; от т.121 до К-ТК-32; от К-ТК-32 до К-ТК-31; от К-ТК-31 до К-ТК-30; от К-ТК-30 до К-ТК-29; от К-ТК-29 до К-ТК-28; от К-ТК-28 до К-ТК-27; от К-ТК-27 до К-ТК-26; от К-ТК-26 до К-ТК-25; от К-ТК-25 до К-ТК-20; от К-ТК-20 до К-ТК-19; от К-ТК-19 до К-ТК-18; от К-ТК-18 до К-ТК-17; от К-ТК-17 до К-ТК-16; от К-ТК-16 до К-ТК-15; от К-ТК-15 до К-ТК-14; от К-ТК-14 до К-ТК-2; от К-ТК-2 до К-ТК-1; от К-ТК-2 до К-ТК-2а; от К-ТК-2а до К-ТК-3; от К-ТК-3 до К-ТК-4). Общая протяжённость (в двухтрубном исчислении) - 916,1 м | 2023 | 2023 | - | 26774,56 | - | - | - | - | - | - | - | 26774,56 |



| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|-------|--|------------------------|-------|------------------------------|------|----------|------|------|------|-----------|-----------|----------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.4.6 | Участок №1. БМК-2 (от Н-ТК-22 до Н-ТК-21; от Н-ТК-21 до Н-ТК-20а; от Н-ТК-20а до Н-ТК-20; от Н-ТК-20 до Н-ТК-19; от Н-ТК-19 до Н-ТК-14; от Н-ТК-14 до Н-ТК-8; от Н-ТК-8 до Н-ТК-7; от Н-ТК-7 до Н-ТК-6; от Н-ТК-6 до Н-ТК-5; от Н-ТК-5 до Н-ТК-4; от Н-ТК-4 до Н-ТК-3; от Н-ТК-3 до Н-ТК-2; от Н-ТК-2 до Н-ТК-1; от Н-ТК-1 до Т-ТК-6; от Т-ТК-6 до Т-ТК-4; от Т-ТК-6 до Т-ТК-6а; от Т-ТК-6 до Т-ТК-7; от Н-ТК-8 до Н-ТК-9; от Н-ТК-9 до Н-ТК-10; от Н-ТК-10 до Н-ТК-11; от Н-ТК-11 до Н-ТК-12; от Н-ТК-12 до Н-ТК-13; от К-ТК-37 до К-ТК-36; от К-ТК-36 до К-ТК-35; от К-ТК-35 до К-ТК-34; от К-ТК-34 до К-ТК-33). Общая протяжённость (в двухтрубном исчислении) - 1234,7 м | 2024 | 2024 | - | - | 29267,78 | - | - | - | - | - | 29267,78 |



| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|-------|--|------------------------|-------|------------------------------|------|----------|------|------|------|-----------|-----------|----------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.4.7 | Участок №5. БМК-6 (от ТК-7-2 до 9П-ТК-1; от ТК-7-2 до 9П-ТК-1; от 9П-ТК-1 до 9П-ТК-2; от 9П-ТК-2 до 9П-ТК-3; от 9П-ТК-3 до 9П-ТК-4; от 9П-ТК-4 до 9П-ТК-5; от 9П-ТК-5 до 9П-ТК-5б; от 9П-ТК-5б до т.31; от т.31 до 9П-ТК-6; от 9П-ТК-6 до 9П-ТК-7; от 9П-ТК-7 до 9П-ТК-8; от 9П-ТК-8 до 9П-ТК-8а; от 9П-ТК-8 до 9П-ТК-9; от 9П-ТК-6 до ПС-ТК-3е; от ПС-ТК-3е до ПС-ТК-3д; от ПС-ТК-3е до ПС-ТК-3д; от ПС-ТК-3д до ПС-ТК-3г; от ПС-ТК-3д до ПС-ТК-3г; от ПС-ТК-3г до ПС-ТК-3в; от ПС-ТК-3г до ПС-ТК-3в; от ПС-ТК-8 до ПС-ТК-9; от ПС-ТК-8 до ПС-ТК-9). Общая протяжённость (в двухтрубном исчислении) - 1859,3 м | 2024 | 2024 | - | - | 33379,47 | - | - | - | - | - | 33379,47 |



Актуализация схемы теплоснабжения города Кото夫ска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| № п/п | Категория/наименование мероприятия | Период реализации, гг. | | Объем капвложений, тыс. руб. | | | | | | | | |
|--------------|--|------------------------|-------|------------------------------|------------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|
| | | начало | конец | 2019-2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2029 | 2030-2034 | Итого |
| 2.4.8 | Участок №7. БМК-1 (от ТК-5-1 до ТК-5-2; от ТК-5-1 до ТК-5-2; от ТК-5-2 до ТК-5-3; от ТК-5-3 до ТК-5-4; от ТК-5-3 до ТК-5-8; от ТК-5-8 до ТК-5-9; от ТК-5-9 до ТК-5-10; от ТК-5-10 до т.29; от т.29 до ТК-5-13; от т.29 до ТК-5-12; от ТК-5-13 до Н-ТК-22). Общая протяжённость (в двухтрубном исчислении) - 784 м | 2024 | 2024 | - | - | 17410,85 | - | - | - | - | - | 17410,85 |
| 2.4.9 | Участок №8. БМК-1 (от т.3 до т.4; от т.3 до т.4; от т.5 до ТК-4-8; от т.5 до ТК-4-8; от ТК-4-8 до ТК-4-9; от ТК-4-8 до ТК-4-9; от ТК-4-9 до ТК-4-10; от ТК-4-9 до ТК-4-10; от ТК-4-3 до ТК-4-6; от ТК-4-3 до ТК-4-6; от ТК-4-6 до ТК-4-7; от ТК-4-6 до ТК-4-7). Общая протяжённость (в двухтрубном исчислении) - 766 м | 2024 | 2024 | - | - | 11167,8 | - | - | - | - | - | 11167,8 |
| Итого | | | | 31265,9 | 136847,57 | 124255,4 | 49569,2 | 71807,1 | 86497,03 | 227742,4 | 237831,4 | 965816,12 |



9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Величины необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблице выше. В актуализированной схеме теплоснабжения рассмотрен период не только до 2029 года, но и до 2034 года, т.к. утвержденный Генеральный план г. Кото́вска разработан на период до 2034 года. Здесь и далее период 2030-2033 годы следует считать лишь экспертным предложением разработчика.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В г. Кото́вске горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме. В мероприятиях по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые нет необходимости.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Поскольку Схемой теплоснабжения предусматривается расчет экономической эффективности инвестиций для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, по которым имеются источники финансирования, для г. Кото́вска рассмотрение данного вопроса неактуально.

К тому же, наличие источников финансирования должно быть подтверждено соответствующими нормативными правовыми актами и (или) договорами (соглашениями). Подобных нормативных документов на момент разработки Схемы не предоставлено.



РАЗДЕЛ 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Согласно постановлению Администрации № 1410 от 25.09.2017 статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присвоен ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО».

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается при разработке схем теплоснабжения. При актуализации схем решение об определении ЕТО не принимается.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО приведен в таблице ниже.

Таблица 10.1 – Реестр ЕТО

| № п/п | Наименование ЕТО | Источник теплоснабжения |
|---------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|
| 1 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | Котельная СОШ №1, ул. Набережная, 3 |
| | | БМК-1 |
| | | БМК-2 |
| | | БМК-3 |
| | | БМК-4 |
| | | БМК-5 |
| | | БМК-6 |
| | | Котельная ул. Октябрьская, 1а |
| Котельная ул. Строительная, 17а | | |

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 8.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа. Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы



теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационнотелекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке



схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или)



теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

– заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

– систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

– принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

– принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

– прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

– несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

– подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

– подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

– технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации



На момент разработки схемы заявок на присвоение статуса ЕТО от теплоснабжающих организаций не поступало.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения приведен в таблице ниже.

Таблица 10.2 – Перечень теплоснабжающих организаций г. Кото́вска

| № п/п | Наименование организации | Источник теплоснабжения |
|-------|------------------------------------|-------------------------------------|
| 1 | АО «Тамбовская сетевая компания» | Котельная СОШ №1, ул. Набережная, 3 |
| 2 | ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | БМК-1 |
| | | БМК-2 |
| | | БМК-3 |
| | | БМК-4 |
| | | БМК-5 |
| | | БМК-6 |
| 3 | ОАО «Искож» | Котельная ул. Октябрьская, 1а |
| 4 | МБУ «Городское хозяйство» | Котельная ул. Строительная, 17а |

**РАЗДЕЛ 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками
тепловой энергии**

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в перспективе останется на уровне базового года, за исключением подключения жилого дома по адресу «Проспект Труда, 3» на месте сноса ветхого жилья к котельной №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» и увеличения нагрузки на реконструируемой МБОУ «СОШ №3 с углубленным изучением отдельных предметов» от котельной № 6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО».

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в перспективе не планируется.



РАЗДЕЛ 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

На момент актуализации Схемы теплоснабжения, тепловых сетей на бесхозном учёте не состоит.

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети, и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

При выявлении бесхозных сетей предлагаются следующие решения:

1. Произвести анализ на наличие подключенной нагрузки на указанные участки тепловых сетей и бывшего владельца участка;
2. Выяснить планируется ли использование данных участков в качестве транспортирования теплоносителя потребителям.

На основании собранной информации принимаются следующие решения:

1. В случае если подтвердится наличие подключенной нагрузки, то данный участок должен быть подключен к магистральным тепловым сетям;
2. В случае если планируется подключение потребителей с использованием бесхозных тепловых сетей, то данный участок должен быть также подключен к магистральным тепловым сетям;
3. В случае если данный участок является ненагруженным, либо его дальнейшее использование не планируется, то должен быть произведен демонтаж трубопроводов бывшим владельцем участка.

Принятие на учет Концессионера бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) планируется осуществлять на основании Приказа Минэкономразвития России от 10.12.2015 №931 «Об установлении порядка принятия на учет бесхозных недвижимых вещей» и Федерального закона от 13.07.2015 №218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».



РАЗДЕЛ 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта российской федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

На текущий момент все источники теплоснабжения в г. Котовске обеспечены в должной мере основным топливом, решения о развитии соответствующих систем газоснабжения не требуются.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В настоящее время проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии в г. Котовске отсутствуют.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка программы газификации г. Кото夫ска в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Планов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов на территории г. Кото夫ска не предусмотрено.



13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии данной Схемой не предполагается.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В настоящее для ЦТП №1 отсутствуют варианты резервного водоснабжения. Для решения данной проблемы необходимо рассмотреть возможность источника холодного водоснабжения АО «ТСК», но у данной организации отсутствуют должные резервы для обеспечения аварийного расхода на нужды ЦТП №1.

В утвержденной на момент разработки схеме водоснабжения г. Кото́вска на 2015-2035 годы не предусмотрены решения о развитии соответствующих систем водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения. С учетом вышесказанного, при актуализации схемы водоснабжения необходимо проработать вопрос бесперебойного водоснабжения ЦТП №1 на случай аварийной ситуации.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При актуализации Схемы водоснабжения г. Кото́вска рекомендуется проработать вариант по обеспечению аварийной подпитки на ЦТП №1.



РАЗДЕЛ 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях за 2021 год приведено в таблице ниже.

Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед. |
|-------|--|---|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | н/д |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 38 |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 52 |
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 13 |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 7 |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 4 |
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 37 |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | н/д |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | 10 |

14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии приведено в таблице ниже.

Таблица 14.2 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед. |
|-------|--|--|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | н/д |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |



| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед. |
|-------|--|--|
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | н/д |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | н/д |

14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии приведен в таблице ниже.

Таблица 14.3 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т/Гкал |
|-------|--|---|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | 154,89 |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 159,5 |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 159,5 |
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 159,5 |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 159,5 |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 159,5 |
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 159,5 |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | 168,1 |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | 164,2 |

14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети приведено в таблице ниже.

Таблица 14.4 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² |
|-------|--|--|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | - |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 4,094 |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 1,668 |



| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² |
|-------|--|--|
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 2,621 |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 4,806 |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 2,040 |
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 2,931 |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | н/д |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | 5,252 |

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициенты использования установленной тепловой мощности приведены в таблице ниже.

Таблица 14.5 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % |
|-------|--|--|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | н/д |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,15 |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,21 |
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,09 |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,21 |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,23 |
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,15 |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | 0,28 |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | н/д |

14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке приведена в таблице ниже.

Таблица 14.6 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке |
|-------|--|--|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | - |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 92,179 |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 185,370 |



| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке |
|-------|--|--|
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 117,107 |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 119,737 |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 112,619 |
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 99,913 |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | н/д |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | 11,506 |

14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

В г. Котовске отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В г. Котовске отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

В г. Котовске отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии приведена в таблице ниже.

Таблица 14.7 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % |
|-------|--|--|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | 100,00 |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 88,91 |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 38,83 |



| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % |
|--------------|--|---|
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 90,36 |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 44,21 |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 78,86 |
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 89,45 |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | 0 |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | 85,30 |

14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей приведен в таблице ниже.

Таблица 14.8 – Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет |
|--------------|--|--|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | - |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | н/д |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | н/д |
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | н/д |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | н/д |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | н/д |
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | н/д |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | н/д |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | н/д |

14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей приведено в таблице ниже.

Таблица 14.9 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей



| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей |
|-------|--|---|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | 0 |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,0090 |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,0529 |
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,0053 |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,0014 |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,0113 |
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0,0555 |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | 0 |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | 0 |

14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии приведено в таблице ниже.

Таблица 14.10 – Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения). |
|-------|--|--|
| 1 | Кот. СОШ №1 АО «ТСК» | 0 |
| 2 | Кот. №1 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 3 | Кот. №2 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 4 | Кот. №3 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 5 | Кот. №4 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 6 | Кот. №5 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 7 | Кот. №6 ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО» | 0 |
| 8 | Кот. ул. Строительная, 17а | 0 |
| 9 | Кот. ОАО «Искож» | 0 |



РАЗДЕЛ 15. Ценовые (тарифные) последствия

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения приведены в таблицах ниже. В актуализированной схеме теплоснабжения рассмотрен период не только до 2029 года, но и до 2034 года, т.к. утвержденный Генеральный план г. Кото́вска разработан на период до 2034 года. Здесь и далее период 2030-2033 годы следует считать лишь экспертным предложением разработчика.



Таблица 15.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей для ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|--|-----------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | |
| Выработано тепловой энергии в виде горячей воды: | тыс. Гкал | 133,90 | 128,59 | 143,26 | 131,24 | 131,37 | 130,64 | 130,47 | 132,85 | 132,68 | 132,52 | 132,36 |
| Собственные нужды | тыс. Гкал | 2,93 | 2,83 | 3,76 | 3,09 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 |
| Тепловая энергия, поступившая в сеть | тыс. Гкал | 133,58 | 129,51 | 143,48 | 131,27 | 131,36 | 130,63 | 130,46 | 132,84 | 132,68 | 132,51 | 132,35 |
| Потери в тепловых сетях | тыс. Гкал | 23,52 | 25,09 | 30,49 | 17,47 | 17,32 | 17,15 | 16,98 | 16,81 | 16,64 | 16,48 | 16,31 |
| | % | 17,61 | 19,37 | 21,25 | 13,31 | 13,19 | 13,13 | 13,01 | 12,65 | 12,54 | 12,43 | 12,32 |
| Реализация тепловой энергии | тыс. Гкал | 110,91 | 104,45 | 113,01 | 113,61 | 113,85 | 113,29 | 113,29 | 115,83 | 115,83 | 115,83 | 115,83 |
| в т.ч. по котельной бассейна | | - | - | - | 0,75 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Получено тепловой энергии со стороны | тыс. Гкал | 3,43 | 3,74 | 3,98 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| Расходы | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 42 675,98 | 43 516,69 | 44 632,46 | 46 086,14 | 49 733,42 | 51 507,00 | 53 041,76 | 54 611,79 | 56 228,30 | 57 892,66 | 59 606,28 |
| Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 21 273,13 | 22 193,23 | 20 648,79 | 19 388,32 | 23 421,02 | 23 331,52 | 23 246,45 | 23 184,72 | 22 910,17 | 22 646,26 | 22 393,62 |
| Отвод сточных вод | тыс.руб. | 771,10 | 801,95 | 834,03 | 238,12 | 902,08 | 938,17 | 975,69 | 1 014,72 | 1 055,31 | 1 097,52 | 1 141,42 |
| Налоги | тыс.руб. | 9 555,64 | 9 226,81 | 8 728,69 | 8 057,27 | 7 994,31 | 7 437,60 | 6 880,43 | 6 323,43 | 5 766,63 | 5 210,03 | 4 653,66 |
| Арендная плата | тыс.руб. | 239,37 | 157,18 | 61,13 | 58,66 | 58,66 | 58,66 | 58,66 | 58,66 | 58,66 | 58,66 | 58,66 |
| Отчисления от оплаты труда | тыс.руб. | 417,83 | 430,36 | 445,85 | 465,02 | 566,03 | 592,14 | 615,94 | 640,58 | 666,20 | 692,85 | 720,56 |
| Амортизация основных произв. фондов | тыс.руб. | 10 289,19 | 11 278,00 | 10 210,01 | 10 184,30 | 10 219,02 | 10 219,02 | 10 219,02 | 10 219,02 | 10 219,02 | 10 219,02 | 10 219,02 |
| Внереализационные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 298,92 | 369,08 | 384,95 | 3 680,93 | 4 085,93 | 4 496,71 | 4 928,31 | 5 144,35 | 5 368,18 | 5 600,30 |
| Прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 4 775,02 | 4 952,42 | 5 477,80 | 5 245,00 | 5 397,00 | 5 539,80 | 5 672,11 | 5 809,59 | 5 952,85 | 6 102,10 |
| Расходы на энергоресурсы | тыс.руб. | 155 696,07 | 153 730,88 | 163 320,53 | 169 432,89 | 169 089,02 | 176 935,69 | 183 031,10 | 198 568,37 | 202 758,49 | 207 347,13 | 213 931,40 |
| Расходы на реконструкцию объектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 140 414,66 | 149 976,49 | 52 431,41 | 71 807,13 | 86 497,03 | 113 871,21 | 113 871,21 |

Актуализация схемы теплоснабжения города Котовска Тамбовской области по состоянию на 2023 год и на период до 2029 года

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|---|------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | 0,00 | 4 214,76 | 5 111,28 | 9 018,66 | 0,00 | 0,00 | 6 000,00 | 8 000,00 | 15 000,00 | 22 000,00 | 27 000,00 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 219 645,18 | 228 430,58 | 238 665,47 | 249 403,81 | 387 903,13 | 407 147,70 | 323 290,53 | 361 844,13 | 389 203,58 | 429 710,12 | 442 904,62 |
| Расчетный среднегодовой тариф на тепловую энергию (Метод индексации) | руб/Гкал | 1 980,48 | 2 186,98 | 2 111,92 | 2 195,30 | 3 407,11 | 3 593,96 | 2 853,74 | 3 123,86 | 3 360,05 | 3 709,75 | 3 823,66 |
| Утвержденный долгосрочный среднегодовой тариф | руб/Гкал | 1 668,82 | 1 735,57 | 1 813,33 | 1 894,92 | 2 947,21 | 3 093,43 | 2 456,30 | - | - | - | - |

Таблица 15.2 - Прогнозный тариф на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям для МБУ «Городское хозяйство» и ОАО «Искож»

| Теплоснабжающие организации | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|------------------------------------|-----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| ОАО «Искож» | руб/Гкал | 1 789 | 1 856 | 1 937 | 1 976 | 2 015 | 2 056 | 2 097 | 2 139 | 2 181 | 2 225 |
| МБУ «Городское хозяйство» | руб/Гкал | | 3 895 | 4 174 | 4 257 | 4 428 | 4 605 | 4 789 | 4 981 | 5 180 | 5 387 |



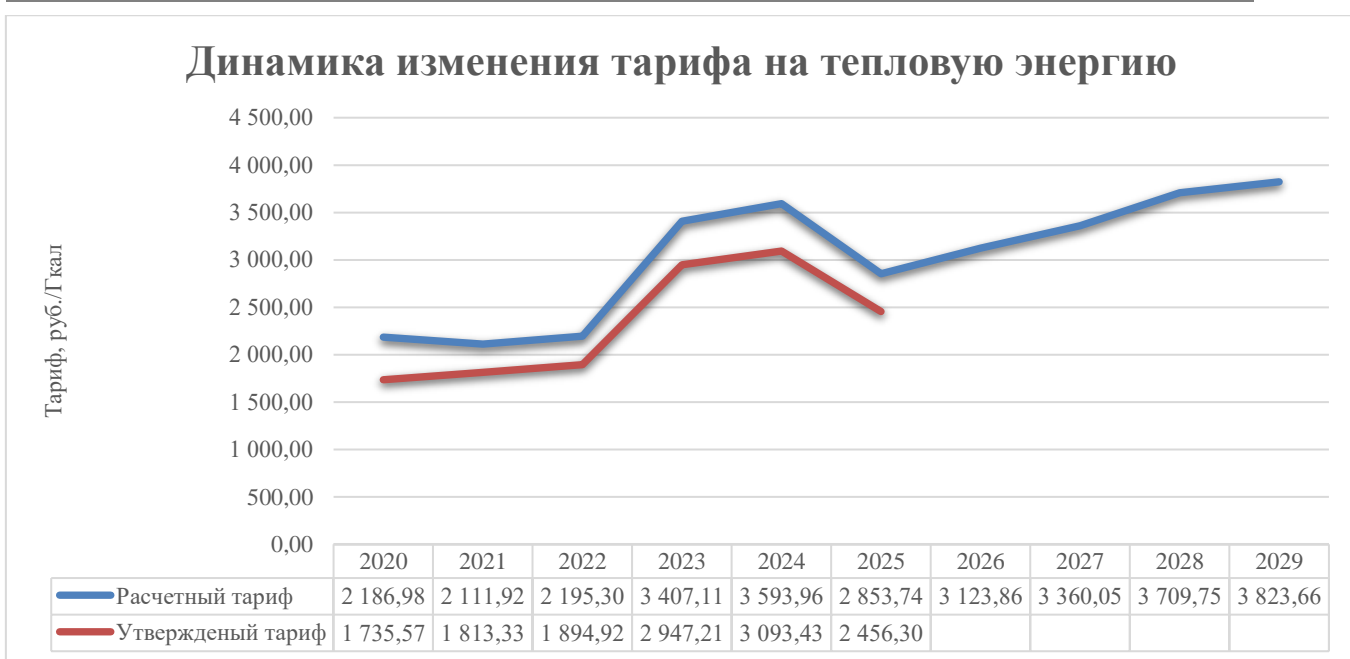


Рисунок 15.1 – Плановый тариф для ООО «Компьюлинк Инфраструктура ТО»

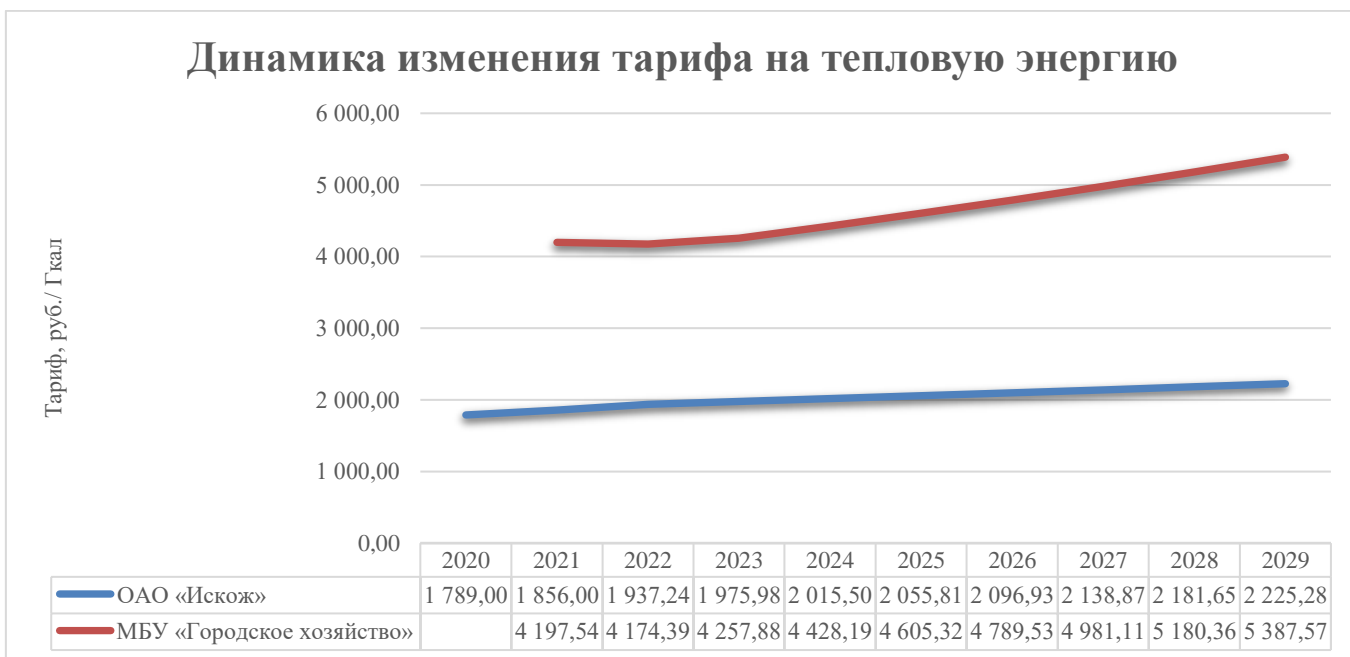


Рисунок 15.2 – Плановые тарифы для ОАО «Искож» и МБУ «Городское хозяйство»